GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

J. W. RESOURCES INC. 427974
CLEVY WELL #: 1 RRCID -> 292338 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

02	11872 X	9768	-0-	-2104	-0-	9496	2	272	9	N	247					442
03	13020 X	7560	-0-	-5460	-0-	7435	2	125	9	N	114	359	1			197
04	12420 X	5810	-0-	-6610	-0-	5690	2	120	9	N	109					306
05	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	13994	2	367	9	N	334	368	1			272
06	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13088	2	331	9	N	301	379	1			194
07	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					194

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85

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

02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-						45
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-						45
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-						45
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-						45
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-						45
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-						45

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

02	1456	X	853	-0-	-603	-0-	28	1	789	2	N	33						262
							36	9										
03	1581	X	623	-0-	-958	-0-	31	1	560	2	N	29						291
							32	9										
04	1380	X	721	-0-	-659	-0-	28	1	692	2	N	1	163	1				129
							1	9										
05	1426	X	1083	-0-	-343	-0-	31	1	1052	2	N	-0-						129
06	1380	X	941	-0-	-439	-0-	30	1	904	2	N	6						135
							7	9										
*07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	6						141
							7	9										

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

02	2660	X	1007	-0-	-1653	-0-	27	1	980	2	N	-0-						209
03	2945	X	899	-0-	-2046	-0-	30	1	850	2	N	17						226
							19	9										
04	2130	N	244	-0-	-1886	-0-	24	1	217	2	N	3						229
							3	9										
05	1116	N	212	-0-	-904	-0-	22	1	190	2	N	-0-						229
06	870	N	180	-0-	-690	-0-	30	1	147	2	N	3						232
							3	9										
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	31	1	132	2	N	-0-						232

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	28	1	4993	2	N	86					207
							95	9									
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	31	1	5386	2	N	83	187	1			103
							91	9									
04	4920	X	4436	-0-	-484	-0-	27	1	4359	2	N	45					148
							50	9									
05	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	31	1	5143	2	N	69					217
							76	9									
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	30	1	4906	2	N	53	183	1			87
							58	9									
07	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	29	1	4758	2	N	48					135
							53	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1926	-0-	-398	-0-	28	1	1874	2	N	22					170
							24	9									
03	2573	X	1985	-0-	-588	-0-	31	1	1923	2	N	28					198
							31	9									
04	2310	N	2126	-0-	-184	-0-	28	1	2058	2	N	36					234
							40	9									
05	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	31	1	1971	2	N	15	180	1			69
							17	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	30	1	1938	2	N	-0-					69
07	2201	N	1854	-0-	-347	-0-	31	1	1823	2	N	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	28	1	3070	2	N	65	198	1			183
							72	9									
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	31	1	3292	2	N	58					241
							64	9									
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	28	1	2830	2	N	32					273
							35	9									
05	2914	X	2474	-0-	-440	-0-	31	1	2418	2	N	23	199	1			97
							25	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	29	1	2818	2	N	25					122
							28	9									
07	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	29	1	2810	2	N	20					142
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	27	1	2134	2	N	8					221
							9	9									
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	30	1	2096	2	N	17					238
							19	9									
04	1290	N	941	-0-	-349	-0-	19	1	915	2	N	6					244
							7	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	26	1	2474	2	N	19					263
							21	9									
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	30	1	2454	2	N	6					269
							7	9									
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	29	1	2500	2	N	-0-					269

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	28	1	3327	2	N	159			503
							175	9							
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	31	1	3638	2	N	172	374	1	301
							189	9							
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	29	1	3173	2	N	116	191	1	226
							128	9							
05	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	28	1	2989	2	N	111	175	1	162
							122	9							
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	29	1	3239	2	N	172			334
							189	9							
*07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	31	1	4886	2	N	281	343	1	272
							309	9							

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

02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-			104
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			104
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-			104
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			104
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-			104
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-			104

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

02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-			107
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-			107
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-			107
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			107
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			107
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-			107

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

02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1021	2	218	9	N	198	182	1	183
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	977	2	199	9	N	181	191	1	173
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1094	2	209	9	N	190	186	1	177
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1205	2	224	9	N	204			381
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1283	2	215	9	N	195	371	1	205
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1412	2	208	9	N	189	189	1	205

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

02	4144	X	3865	-0-	-279	-0-	3485	2	380	9	N	345	368	1	183
03	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	3654	2	442	9	N	402	180	1	405
04	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3457	2	332	9	N	302	550	1	157
05	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3493	2	384	9	N	349			506
06	4140	X	3412	-0-	-728	-0-	3170	2	242	9	N	220	507	1	219
07	4278	X	2961	-0-	-1317	-0-	2668	2	293	9	N	266	175	1	310

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	9464	-0-	-1652	-0-	9409	2	55	9	N	50	180	1			297
03	12307	X	6496	-0-	-5811	-0-	32	1	6457	2	N	6					303
							7	9									
04	11250	X	6740	-0-	-4510	-0-	314	1	6415	2	N	10					313
							11	9									
05	11315	X	10396	-0-	-919	-0-	335	1	10057	2	N	4					317
							4	9									
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	324	1	10564	2	N	62					379
							68	9									
*07	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	335	1	10748	2	N	86	190	1			275
							95	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	1484	X	1401	-0-	-83	-0-	1041	2	360	9	N	327	357	1			127
03	1643	X	635	-0-	-1008	-0-	292	2	343	9	N	312	263	1			176
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	368	491	1			53
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	287	174	1			166
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	353	405	1			114
07	1550	X	654	-0-	-896	-0-	317	2	337	9	N	306	170	1			250

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	550	2	223	9	N	203					362
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1494	2	619	9	N	563	507	1			418
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	730	2	253	9	N	230	336	1			312
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	294	2	64	9	N	58					370
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2	151	1			221
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1393	2	262	9	N	238	189	1			323
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1318	2	373	9	N	339	193	1			469
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1309	2	183	9	N	166	191	1			444
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1364	2	235	9	N	214	367	1			291
06	3000	N	3345	-0-	345	345	3060	2	285	9	N	259	179	1			371
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					371

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

*01	12834	X	8856	-0-	-3978	-0-	219	1	7824	2	N	739	769	1			319
							813	9									
02	10724	X	7993	-0-	-2731	-0-	84	1	7018	2	N	810	767	1			362
							891	9									
03	10137	X	8486	-0-	-1651	-0-	223	1	7495	2	N	698	777	1			283
							768	9									
04	9420	X	7161	-0-	-2259	-0-	216	1	6285	2	N	600	579	1			304
							660	9									
05	9610	X	7383	-0-	-2227	-0-	223	1	6442	2	N	653	754	1			203
							718	9									
06	8580	X	7847	-0-	-733	-0-	216	1	6838	2	N	721	762	1			162
							793	9									
07	8835	X	7384	-0-	-1451	-0-	223	1	6483	2	N	616	377	1			401
							678	9									

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	308	N	247	-0-	-61	-0-	247	2			Y	-0-	10	1			7
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	292	2	2	9	Y	2	7	1			2
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					2
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					2
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1	1	8			2
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8			2

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

02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					3
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	2			Y	-0-					3
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					3
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					3
07	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	5	1			4
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	403	N	253	-0-	-150	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2	2	8			67
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	8			67
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1077	2	1	9	Y	1	1	8			67
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1069	2	1	9	Y	1	1	8			67
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	Y	7	1	8			73
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1047	2	31	9	Y	28	2	8			99

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

02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1148	2	12	9	Y	11	1	8			59
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	Y	14	1	8			72
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	1	8			78
05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8			78
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	2	3	9	Y	3	1	8			80
07	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1142	2	6	9	Y	5	1	8			84

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

02	1176	N	1034	-0-	-142	-0-	1032	2	2	9	Y	2	3	1	2	8	2
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1322	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1288	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

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

02	588	N	554	-0-	-34	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	3
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	Y	1	3	1	1	8	-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	829	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1271	N	939	-0-	-332	-0-	937	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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

02	672	X	160	-0-	-512	-0-	160	2			Y	-0-					26
03	744	X	259	-0-	-485	-0-	259	2			Y	-0-					26
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					26
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	430	2	7	9	Y	6					32
07	930	X	424	-0-	-506	-0-	4	1	418	2	Y	2	2	8			32
							2	9									

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

02	812	N	693	-0-	-119	-0-	691	2	2	9	Y	2	1	8			145
03	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			Y	-0-					145
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	Y	3					148
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	4	2	8			150
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	687	2	Y	4					154
							4	9									
07	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			Y	-0-					154

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

02	1316	N	1282	-0-	-34	-0-	1261	2	21	9	Y	19	1	8			177
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1369	2	24	9	Y	22	172	1			27
04	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1166	2	17	9	Y	15					42
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1331	2	30	9	Y	27					69
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21	1	8			89
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1307	2	23	9	Y	21	2	8			108

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	Y	4	5	1	3	8	11
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1	4	1	1	8	7
04	1140	N	863	-0-	-277	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	1178	N	477	-0-	-701	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	8			7
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	1	8			7
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	2	3	9	Y	3	3	8			7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	2458	2	26	9	Y	24	5	8			118
03	2790	N	2517	-0-	-273	-0-	2503	2	14	9	Y	13	1	8			130
04	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	2551	2	13	9	Y	12	1	8			141
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2847	2	31	9	Y	28	1	8			168
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2750	2	68	9	Y	62	176	1	4	8	50
*07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2875	2	24	9	Y	22	7	8			65

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

02	868	N	718	-0-	-150	-0-	699	2	19	9	Y	17	178	1	2	8	33
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	DLQ G-10		808	-0-	808	808	807	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	DLQ G-10		933	-0-	933	1741	931	2	2	9	Y	2	2	8			33

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3223	2	45	9	Y	41	2	8			78
03	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3224	2	73	9	Y	66	1	8			143
04	3420	X	2948	-0-	-472	-0-	2886	2	62	9	Y	56	1	8			198
05	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	2955	2	55	9	Y	50	160	1	1	8	87
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3015	2	51	9	Y	46	1	8			132
07	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2892	2	33	9	Y	30	1	8			161

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

02	4312	X	3373	-0-	-939	-0-	158	1	3202	2	Y	12	6	8			98
							13	9									
03	4774	X	4006	-0-	-768	-0-	248	1	3717	2	Y	37					135
							41	9									
04	4620	X	3850	-0-	-770	-0-	237	1	3577	2	Y	33					168
							36	9									
05	4557	X	3886	-0-	-671	-0-	244	1	3587	2	Y	50	6	8			212
							55	9									
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	236	1	3323	2	Y	38	170	1			80
							42	9									
07	3937	X	3648	-0-	-289	-0-	244	1	3367	2	Y	34	7	8			107
							37	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1721	-0-	-43	-0-	1720	2	1	9	Y	1	1	8			60
03	1798	X	1457	-0-	-341	-0-	5	1	1395	2	Y	52					112
							57	9									
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					112
05	1891	X	1408	-0-	-483	-0-	1406	2	2	9	Y	2	2	8			112
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	5	1	1602	2	Y	94	179	1			27
							103	9									
07	1891	X	1496	-0-	-395	-0-	1493	2	3	9	Y	3	3	8			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5284	-0-	-316	-0-	1	1	5213	2	Y	64	3	8			79
							70	9									
03	6200	X	5402	-0-	-798	-0-	5308	2	94	9	Y	85					164
04	5820	X	5814	-0-	-6	-0-	5770	2	44	9	Y	40	177	1			27
05	6014	X	5362	-0-	-652	-0-	5309	2	53	9	Y	48	3	8			72
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5480	2	55	9	Y	50					122
07	6014	X	5694	-0-	-320	-0-	5621	2	73	9	Y	66	2	8			186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	91	1	5948	2	Y	47	8	8			161
							52	9									
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	32	1	6123	2	Y	50					211
							55	9									
04	5160	X	3369	-0-	-1791	-0-	3345	2	24	9	Y	22					233
05	5332	X	5039	-0-	-293	-0-	4987	2	52	9	Y	47	181	1	5	8	94
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3	1	3134	2	Y	25					119
							28	9									
*07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5689	2	45	9	Y	41	3	8			157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	5314	-0-	-230	-0-	5296	2	18	9	N	16	3	8			124
03	6138	X	5997	-0-	-141	-0-	5983	2	14	9	N	13	1	8			136
04	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	5611	2	47	9	N	43	1	8			178
05	5983	X	5727	-0-	-256	-0-	5653	2	74	9	N	67	170	1	1	8	74
06	5790	X	5496	-0-	-294	-0-	5422	2	74	9	N	67	2	8			139
07	5983	X	5774	-0-	-209	-0-	5641	2	133	9	N	121	4	8			256

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7245	-0-	-595	-0-	7198	2	47	9	N	43	5	8			112
03	8680	X	7813	-0-	-867	-0-	7755	2	58	9	N	53	2	8			163
04	8280	X	7919	-0-	-361	-0-	7893	2	26	9	N	24	160	1	2	8	25
05	8463	X	7914	-0-	-549	-0-	7874	2	40	9	N	36	2	8			59
06	8190	X	7859	-0-	-331	-0-	7819	2	40	9	N	36	6	8			89
07	8184	X	7832	-0-	-352	-0-	7795	2	37	9	N	34	9	8			114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	6624	-0-	-2588	-0-	6541	2	83	9	N	75	9	8			229
03	9889	X	7385	-0-	-2504	-0-	7280	2	105	9	N	95	184	1	3	8	137
04	9570	X	7182	-0-	-2388	-0-	7092	2	90	9	N	82	2	8			217
05	8959	X	8650	-0-	-309	-0-	8554	2	96	9	N	87	182	1	3	8	119
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8401	2	95	9	N	86	5	8			200
*07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8722	2	86	9	N	78	181	1	8	8	89

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4003	-0-	-1541	-0-	295	1	3708	2	Y	-0-					159
03	6138	X	5400	-0-	-738	-0-	327	1	5009	2	Y	58					217
							64	9									
04	5940	X	4291	-0-	-1649	-0-	244	1	4014	2	Y	30	171	1			76
							33	9									
05	5735	X	4081	-0-	-1654	-0-	248	1	3793	2	Y	36	2	8			110
							40	9									
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	234	1	3688	2	Y	40					150
							44	9									
*07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	236	1	4421	2	Y	39	2	8			187
							43	9									

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

02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	8			92
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1162	2	183	9	Y	166	180	1			78
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			Y	-0-					78
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8			78
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					78
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1084	2	3	9	Y	3	3	8			78

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

02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4995	2	6	9	Y	5	5	8			251
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5674	2	1	9	Y	1	183	1	1	8	68
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5356	2	2	9	Y	2	2	8			68
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4381	2	24	9	Y	22	2	8			88
*06	DLQ G-10		3818	-0-	3818	3818	3685	2	133	9	Y	121	4	8			205
*07	DLQ G-10		3781	-0-	3781	7599	3773	3	8	9	Y	7	175	1	7	8	30

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

02	1708	N	1283	-0-	-425	-0-	1263	2	20	9	Y	18	1	8			122
03	1891	N	1245	-0-	-646	-0-	1198	2	47	9	Y	43					165
04	1740	N	1393	-0-	-347	-0-	1357	2	36	9	Y	33					198
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1	1	1419	2	Y	43	1	8			240
							47	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1360	2	39	9	Y	35					275
07	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1205	2	14	9	Y	13	180	1			108

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

02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	N	12	1	8			53
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1181	2	14	9	N	13					66
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1141	2	46	9	N	42					108
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1176	2	67	9	N	61	153	1	1	8	15
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	2	9	9	N	8	1	8			22
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1170	2	25	9	N	23	2	8			43

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

02	5320	X	4608	-0-	-712	-0-	4594	2	14	9	Y	13	6	8			115
03	5890	X	5175	-0-	-715	-0-	5057	2	118	9	Y	107	184	1			38
04	5700	X	5195	-0-	-505	-0-	5195	2			Y	-0-					38
05	5797	X	5702	-0-	-95	-0-	5545	2	157	9	Y	143	9	8			172
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5378	2	6	9	Y	5	151	1			26
07	5363	X	5162	-0-	-201	-0-	5155	2	7	9	Y	6	6	8			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1764	-0-	-532	-0-	394	1	1271	2	N	90	4	8			273
							99	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	1023	1	1493	2	N	160	172	1	2	8	259
							176	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	990	1	1404	2	N	138	160	1	3	8	234
							152	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	1001	1	1296	2	N	126	172	1	2	8	186
							139	9									
06	2610	N	2097	-0-	-513	-0-	990	1	1004	2	N	94	4	8			276
							103	9									
07	2635	N	2314	-0-	-321	-0-	1004	1	1188	2	N	111	160	1	7	8	220
							122	9									

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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-

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

02	560	N	530	-0-	-30	-0-	529	2	1	9	N	1					85
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					87
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					87
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					87

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

02	672	N	186	-0-	-486	-0-	175	2	11	9	N	10					152
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1001	2	31	9	N	28					180
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	540	2	26	9	N	24	187	1			17
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-					17
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					17

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

02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1					108
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					108
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					108
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	805	2	15	9	N	14					122
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					122
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					122

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	328	2	135	9	N	123	189	1			24
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	287	2	6	9	N	5					29
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					29
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					29
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					57
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					57
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					57
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					57
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					57
07	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	885	2	57	9	N	52					70
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16					86
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5					91
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	882	2	9	9	N	8					99
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					99
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	2	42	9	N	38					137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	571	-0-	-213	-0-	548	2	23	9	N	21					39
03	775	N	607	-0-	-168	-0-	598	2	9	9	N	8					47
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	525	2	11	9	N	10					57
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					57
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					57
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3155	-0-	-345	-0-	3101	2	54	9	N	49					208
03	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3226	2	163	9	N	148	330	1			26
04	3540	X	2911	-0-	-629	-0-	2867	2	44	9	N	40					66
05	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	3040	2	18	9	N	16					82
06	3390	X	2422	-0-	-968	-0-	2399	2	23	9	N	21					103
07	3503	X	2493	-0-	-1010	-0-	2493	2			N	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3472	-0-	-1176	-0-	3429	2	43	9	N	39					247
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6329	2	224	9	N	204	184	1			267
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					267
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7250	2	29	9	N	26					293
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5722	2	9	9	N	8					301
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					301

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2081	2	131	9	N	119					381
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2463	2	119	9	N	108	180	1			309
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2221	2	72	9	N	65	188	1			186
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					186
06	2370	X	2104	-0-	-266	-0-	2065	2	39	9	N	35					221
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	4255	2	208	9	N	189	194	1			330
03	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4647	2	24	9	N	22	179	1			173
04	4920	X	4607	-0-	-313	-0-	4519	2	88	9	N	80					253
05	5084	X	4701	-0-	-383	-0-	4639	2	62	9	N	56	190	1			119
06	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4389	2	119	9	N	108					227
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					227

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					115
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	881	2	76	9	N	69					184
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	813	2	40	9	N	36					220
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	N	22					242
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1904	2	59	9	N	54					296
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					296

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	481	-0-	-1199	-0-	481	2			N	-0-					175
03	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	1522	2	3	9	N	3					178
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3839	2	52	9	N	47					225
05	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	3543	2	66	9	N	60	189	1			96
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4063	2	66	9	N	60					156
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					156

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3344	X	2839	-0-	-505	-0-	2814	2	25	9	N	23					466
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4643	2	41	9	N	37	189	1			314
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5785	2	65	9	N	59	197	1			176
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6601	2	67	9	N	61					237
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6535	2	37	9	N	34					271
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					271

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9661	2	4	9	N	4					496
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11213	2	132	9	N	120	197	1			419
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7481	2	75	9	N	68	190	1			297
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9177	2	29	9	N	26					323
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9207	2	25	9	N	23	178	1			168
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11200	X	10848	-0-	-352	-0-	10775	2	73	9	N	66	195	1			308
03	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8745	2	129	9	N	117					425
04	11460	X	10586	-0-	-874	-0-	10445	2	141	9	N	128	192	1			361
05	11842	X	8301	-0-	-3541	-0-	8279	2	22	9	N	20	191	1			190
06	11610	X	9882	-0-	-1728	-0-	9795	2	87	9	N	79					269
07	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					269

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6451	-0-	-493	-0-	6383	2	68	9	N	62	205	1			223
03	7533	X	7355	-0-	-178	-0-	7226	2	129	9	N	117					340
04	7140	X	7115	-0-	-25	-0-	6974	2	141	9	N	128	191	1			277
05	7440	X	7411	-0-	-29	-0-	7177	2	234	9	N	213	190	1			300
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	52	178	1			174
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	519	-0-	-1077	-0-	515	2	4	9	N	4					234
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2428	2	26	9	N	24	182	1			76
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2837	2	67	9	N	61					137
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3032	2	30	9	N	27					164
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2953	2	41	9	N	37					201
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
03	3100	N	3978	-0-	878	878	3914	2	64	9	N	58	185	1			270
04	3000	N	2439	-0-	-561	317	2103	2	336	9	N	305	366	1			209
05	2656	N	2339	-0-	-317	-0-	2281	2	58	9	N	53					262
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2204	2	108	9	N	98					360
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					360

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	6600	-0-	-36	-0-	6594	2	6	9	N	5					180
03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					180
04	9390	X	6303	-0-	-3087	-0-	6302	2	1	9	N	1					181
05	9703	X	2982	-0-	-6721	-0-	2982	2			N	-0-					181
06	7080	X	5290	-0-	-1790	-0-	5286	2	4	9	N	4					185
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					297
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					297

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

02	7336	X	6949	-0-	-387	-0-	6663	2	286	9	N	260	192	1			521
03	8122	X	7538	-0-	-584	-0-	7292	2	246	9	N	224	179	1			566
04	7860	X	7222	-0-	-638	-0-	7001	2	221	9	N	201	193	1			574
05	8122	X	7476	-0-	-646	-0-	7289	2	187	9	N	170	358	1			386
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	205	191	1			400
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					400

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

02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					72
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

02	5712	X	2438	-0-	-3274	-0-	2438	2			N	-0-					274
03	6448	X	2687	-0-	-3761	-0-	2679	2	8	9	N	7					281
04	6240	X	1977	-0-	-4263	-0-	1977	2			N	-0-					281
05	6417	X	2724	-0-	-3693	-0-	2724	2			N	-0-					281
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4964	2	3	9	N	3					284
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					284

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6278	-0-	-1317	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
*06	7350	X	6174	-0-	-1176	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1736	N	1216	-0-	-520	-0-	1212	2	4	9	N	4					99
03	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	1676	2	14	9	N	13					112
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1676	2	13	9	N	12					124
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11					135
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15	9	N	14					149
07	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	1505	2	4	9	N	4	105	1			48

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3640	X	2790	-0-	-850	-0-	2790	2			N	-0-					49
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					49
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					49
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4183	2	1	9	N	1	1	8			49
06	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	3803	2			N	-0-					49
07	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	3935	2			N	-0-					49

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	4312	X	2700	-0-	-1612	-0-	2699	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
*07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5589	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

02	1876	X	1665	-0-	-211	-0-	1665	2			Y	-0-					7
03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					7
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					7
05	1829	X	1054	-0-	-775	-0-	1054	2			Y	-0-					7
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					7
07	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			Y	-0-					7

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

02	5208	X	1083	-0-	-4125	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4322	-0-	-1258	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4703	-0-	-1063	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4266	-0-	-1500	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					62
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					62
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					62
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					62
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					62
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					20
03	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					20
04	2755	N	2732	-0-	-23	-0-	2730	2	2	9	N	2					22
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					22
*06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					23
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2266	-0-	-58	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
*07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	895	-0-	-2484	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6204	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			Y	-0-					-0-
*07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8636	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	7335	-0-	-2185	-0-	7333	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10540	X	8125	-0-	-2415	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8860	-0-	-1340	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9609	-0-	-931	-0-	9608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9510	X	9482	-0-	-28	-0-	9481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10501	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736	X	5069	-0-	-3667	-0-	644	1	4425	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8162	-0-	-1510	-0-	713	1	7449	2	N	-0-					-0-
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	690	1	8769	2	N	-0-					-0-
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	713	1	9023	2	N	-0-					-0-
06	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	690	1	8619	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9589	-0-	-83	-0-	713	1	8876	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	812	N	713	-0-	-99	-0-	713	2			Y	-0-						36
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-						36
04	720	N	448	-0-	-272	-0-	448	2			Y	-0-						36
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-						36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						36
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-						36

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

02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y	2	2	8				110
03	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			Y	-0-						110
04	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	1491	2	2	9	Y	2	104	1				8
05	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1579	2	3	9	Y	3	3	8				8
06	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1821	2			Y	-0-						8
07	DLQ G-10		1504	-0-	1504	3325	1501	2	3	9	Y	3	3	8				8

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

02	2100	N	1545	-0-	-555	-0-	1541	2	4	9	N	4	4	8				15
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-						15
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-						15
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2547	2	6	9	N	5	5	8				15
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-						15
*07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2591	2	4	9	N	4	4	8				15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	31	2			N	-0-					15
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

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

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					23
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					23
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					23

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9	N	5					80
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3321	2	18	9	N	16					96
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2875	2	17	9	N	15					111
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2263	2	12	9	N	11					122
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2627	2	48	9	N	44	142	1			24
*07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2543	2	3	9	N	3					27

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

02	252	N	140	-0-	-112	-0-	133	2	7	9	N	6	176	1			33
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	211	2	9	9	N	8					41
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					41
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4					45
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					45
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					45

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	144	-0-	-192	-0-	144	2			N	-0-					84
03	465	N	315	-0-	-150	-0-	304	2	11	9	N	10					94
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					94
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	2	13	9	N	12					106
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					106
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					106

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					72
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					72
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					72
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					72
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					72
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					72

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9833	2	88	9	N	80					132
03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10394	2	156	9	N	142					274
04	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10103	2	144	9	N	131	185	1			220
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10556	2	167	9	N	152	189	1			183
06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8528	2	92	9	N	84	178	1			89
*07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10882	2	156	9	N	142					231

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	750	-0-	-258	-0-	750	2			N	-0-					32
03	992	N	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-					32
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	2			N	-0-					32
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-					32
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	656	2	201	9	N	183	188	1			27
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1975	-0-	-41	-0-	1919	2	56	9	N	51					191
03	2232	X	2157	-0-	-75	-0-	2118	2	39	9	N	35					226
04	2280	X	1741	-0-	-539	-0-	1711	2	30	9	N	27	189	1			64
05	2356	X	1713	-0-	-643	-0-	1699	2	14	9	N	13					77
06	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	1966	2	43	9	N	39					116
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2158	2	52	9	N	47					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12189	2	237	9	N	215	387	1			197
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	13911	2	230	9	N	209	194	1			212
04	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13125	2	193	9	N	175	188	1			199
05	13764	X	13059	-0-	-705	-0-	12851	2	208	9	N	189	166	1			222
06	13680	X	12338	-0-	-1342	-0-	12159	2	179	9	N	163	36	1			349
07	14136	X	12813	-0-	-1323	-0-	12620	2	193	9	N	175	190	1			334

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5941	-0-	-527	-0-	5747	2	194	9	N	176	184	1			300
03	7068	X	5622	-0-	-1446	-0-	5560	2	62	9	N	56	197	1			159
04	6600	X	5432	-0-	-1168	-0-	5369	2	63	9	N	57					216
05	6789	X	5534	-0-	-1255	-0-	5325	2	209	9	N	190	183	1			223
06	6390	X	5629	-0-	-761	-0-	5479	2	150	9	N	136	182	1			177
07	6572	X	5393	-0-	-1179	-0-	5250	2	143	9	N	130					307

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3407	-0-	-1381	-0-	3313	2	94	9	N	85	186	1			176
03	5301	X	2889	-0-	-2412	-0-	2689	2	200	9	N	182	178	1			180
04	4770	X	3542	-0-	-1228	-0-	384	1	3069	2	N	81	183	1			78
							89	9									
05	4929	X	4199	-0-	-730	-0-	595	1	3472	2	N	120					198
							132	9									
06	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	576	1	3778	2	N	64	166	1			96
							70	9									
*07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	595	1	3278	2	N	114					210
							125	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108	X	9324	-0-	-784	-0-	9226	2	98	9	N	89					331
03	10943	X	10392	-0-	-551	-0-	10142	2	250	9	N	227	385	1			173
04	10170	X	9895	-0-	-275	-0-	9682	2	213	9	N	194	179	1			188
05	10478	X	10148	-0-	-330	-0-	9913	2	235	9	N	214	187	1			215
06	10140	X	9626	-0-	-514	-0-	9455	2	171	9	N	155	185	1			185
07	10385	X	9900	-0-	-485	-0-	9726	2	174	9	N	158	186	1			157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	13452	-0-	13452	278928	13228	2	224	9	N	204	190	1			237
03	0	W	14778	-0-	14778	293706	14517	2	261	9	N	237	190	1			284
04	0	W	14060	-0-	14060	307766	13821	2	239	9	N	217	373	1			128
05	0	W	13739	-0-	13739	321505	13501	2	238	9	N	216					344
06	0	W	13291	-0-	13291	334796	13148	2	143	9	N	130	364	1			110
07	0	W	13568	-0-	13568	348364	13459	2	109	9	N	99					209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					166
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	333	2	22	9	N	20					186
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	N	16	188	1			14
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	N	16					30
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	N	13					43
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					116
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	778	-0-	778	3416	778	2			N	-0-					40
03	4255	X	839	-0-	-3416	-0-	839	2			N	-0-					40
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					40
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES WELL #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	22	-0-	22	66	22	2		N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			15
04	66	X	-0-	-0-	-66	-0-				N	-0-			15
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			63
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			63
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			63
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			63

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			103
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			103
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			103
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	N	2			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2492	X	2400	-0-	-92	-0-	2375	2	25	9	N	23					107
03	2759	X	2344	-0-	-415	-0-	2323	2	21	9	N	19					126
04	2670	X	2177	-0-	-493	-0-	2135	2	42	9	N	38					164
05	2759	X	2448	-0-	-311	-0-	2373	2	75	9	N	68					232
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	26	182	1			76
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					76

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					80
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1725	2	46	9	N	42					122
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1707	2	52	9	N	47					169
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1580	2	41	9	N	37					206
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					232
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					232

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	N	6					40
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					40
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRAYSON 22 WELL #: 5H RRCID -> 257931 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8451	2	133	9	N	121	194	1			234
03	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11107	2	245	9	N	223	194	1			263
04	15180	X	12833	-0-	-2347	-0-	12585	2	248	9	N	225	189	1			299
05	15686	X	11093	-0-	-4593	-0-	10927	2	166	9	N	151	191	1			259
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	162					421
07	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					421

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2262	2	63	9	N	57	1	1			567
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2947	2	68	9	N	62	201	1			428
04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51	9	N	46					474
05	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	2037	2	39	9	N	35	386	1			123
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	37					160
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12404	X	10555	-0-	-1849	-0-	10519	2	36	9	N	33					319
03	13826	X	10327	-0-	-3499	-0-	10294	2	33	9	N	30					349
04	13500	X	11419	-0-	-2081	-0-	11419	2			N	-0-					349
05	13950	X	915	-0-	-13035	-0-	915	2			N	-0-					349
06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	7					356
07	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					356

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6435	2	161	9	N	146	194	1			315
03	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7646	2	290	9	N	264	191	1			388
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7473	2	75	9	N	68					456
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7509	2	311	9	N	283	191	1			548
*06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7500	2	160	9	N	145	377	1			316
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6318	2	18	9	N	16					267
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6592	2	2	9	N	2					269
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					269
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8331	2	2	9	N	2	173	1			98
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					98
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					98

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	72	18	1			137
03	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16302	2	166	9	N	151	210	1			78
04	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	15532	2	63	9	N	57					135
05	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16219	2	75	9	N	68					203
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	213	1			47
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	4724	-0-	-1408	-0-	4591	2	133	9	N	121	196	1			217
03	6355	X	4471	-0-	-1884	-0-	4350	2	121	9	N	110	194	1			133
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4231	2	117	9	N	106					239
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5560	2	174	9	N	158	191	1			206
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	141	188	1			159
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2209	-0-	-31	-0-	2090	2	119	9	N	108	205	1			161
03	2883	X	2266	-0-	-617	-0-	2226	2	40	9	N	36	1	1			196
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3898	2	286	9	N	260	194	1			262
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5107	2	226	9	N	205	194	1			273
*06	3000	N	3216	-0-	216	216	3016	2	200	9	N	182	207	1			248
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					248

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	532	-0-	-3220	-0-	532	2			N	-0-	1	1			67
03	4154	X	354	-0-	-3800	-0-	345	2	9	9	N	8					75
04	4020	X	1959	-0-	-2061	-0-	1920	2	39	9	N	35					110
05	4154	X	2437	-0-	-1717	-0-	2395	2	42	9	N	38					148
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	42					190
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2349	2	172	9	N	156	319	1			118
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3618	2	138	9	N	125					243
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4241	2	68	9	N	62					305
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4284	2	174	9	N	158	180	1			283
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	55					338
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					338

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					28
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					28
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					28
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					28
06	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	2494	2			N	-0-					28
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					28

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	42	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

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

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					106
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2					108
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					108
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					109

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

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

02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					29
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					29
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					29
05	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3			N	-0-					29
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					29
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					29

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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1120	#	966	-0-	-154	-0-	963	2	3	9	N	3					106
03	1209	#	1142	-0-	-67	-0-	1122	2	20	9	N	18					124
04	1170	#	1109	-0-	-61	-0-	1095	2	14	9	N	13	102	1			35
05	1147	#	914	-0-	-233	-0-	906	2	8	9	N	7					42
06	1110	#	921	-0-	-189	-0-	915	2	6	9	N	5					47
07	1271	#	1004	-0-	-267	-0-	996	2	8	9	N	7					54

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

02	1764	#	1490	-0-	-274	-0-	1476	2	14	9	N	13					50
03	1953	#	1667	-0-	-286	-0-	1646	2	21	9	N	19	49	1			20
04	1860	#	1667	-0-	-193	-0-	1660	2	7	9	N	6					26
05	1860	#	1411	-0-	-449	-0-	1409	2	2	9	N	2					28
06	1740	#	1262	-0-	-478	-0-	1234	2	28	9	N	25					53
07	1736	#	1457	-0-	-279	-0-	1451	2	6	9	N	5					58

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

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

02	1680 #	1463	-0-	-217	-0-	1463	2			N	-0-					105
03	1643 #	1280	-0-	-363	-0-	1280	2			N	-0-					105
04	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					105
05	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15					120
06	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1794	2	17	9	N	15					135
07	1860 #	1814	-0-	-46	-0-	1803	2	11	9	N	10					145

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

02	2072 #	1857	-0-	-215	-0-	1846	2	11	9	N	10					112
03	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	N	10					122
04	2220 #	1802	-0-	-418	-0-	1801	2	1	9	N	1	98	1			25
05	2201 #	1662	-0-	-539	-0-	1656	2	6	9	N	5					30
06	2220 #	1613	-0-	-607	-0-	1604	2	9	9	N	8					38
07	2294 #	1314	-0-	-980	-0-	1310	2	4	9	N	4					42

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

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

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

02	1820	#	1410	-0-	-410	-0-	26	1	1342	2	N	38					178
							42	9									
03	1953	#	1882	-0-	-71	-0-	31	1	1797	2	N	49	189	1			38
							54	9									
04	1800	#	1263	-0-	-537	-0-	30	1	1216	2	N	15					53
							17	9									
05	1860	#	1065	-0-	-795	-0-	31	1	1021	2	N	12					65
							13	9									
06	1830	#	967	-0-	-863	-0-	28	1	931	2	N	7					72
							8	9									
07	1891	#	1055	-0-	-836	-0-	31	1	1010	2	N	13					85
							14	9									

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

02	952	#	885	-0-	-67	-0-	23	1	856	2	N	5					63
							6	9									
03	1023	#	697	-0-	-326	-0-	29	1	664	2	N	4					67
							4	9									
04	990	#	525	-0-	-465	-0-	26	1	499	2	N	-0-					67
05	1023	#	741	-0-	-282	-0-	31	1	707	2	N	3					70
							3	9									
06	960	#	820	-0-	-140	-0-	30	1	783	2	N	6					76
							7	9									
*07	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	N	4					80
							4	9									

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

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					104
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					104
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					104
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	630	2	2	9	N	2					106
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					106
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					803
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					803
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					803
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					803
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					803
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					803

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					242
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					242
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					242
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					242
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					242
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					390
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					390
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					390
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					390
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					390
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					390

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					67
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					67
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					67
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	45971					N	-0-					1390
03	45971	X	-0-	-0-	-45971	-0-					N	-0-					1390
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					1390
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					1390
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1390

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					40
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					40
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					40
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					40
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					40
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					40

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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

02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4383	3	36	9	N	33					128
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4903	3	15	9	N	14					142
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4686	3	14	9	N	13					155
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4865	3	32	9	N	29					184
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4752	3	14	9	N	13	172	1			25
*07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4821	3	9	9	N	8					33

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

02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	3	2	9	N	2					119
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	3	9	9	N	8					127
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1905	3	10	9	N	9					136
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1922	3	2	9	N	2					138
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1887	3	7	9	N	6					144
07	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1937	3	2	9	N	2					146

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

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					361
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

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

02	2800	N	4454	-0-	1654	1654	2096	1	1644	2	N	649	335	1			349
							714	9									
03	3100	N	3688	-0-	588	2242	2002	1	1665	2	N	19	333	1			35
							21	9									
04	3000	N	2260	-0-	-740	1502	1574	2	686	9	N	624	339	1			320
05	3191	X	1689	-0-	-1502	-0-	1644	2	45	9	N	41	326	1			35
*06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1614	2	180	9	N	164	164	1			35
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					35

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					44
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	225	3	1	9	N	1					43
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	N	5					48
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	N	5					53
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					53
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	191	3	2	9	N	2					55
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					55

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					120
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					120
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					120
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					120
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					120
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	6175	-0-	-1777	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6941	-0-	-778	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6717	-0-	-753	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6768	-0-	-579	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					200
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					200
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					200
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					200
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					200
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					3
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					3
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					3
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					3
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					413
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

AMY (UPPER MORROW) //CONT.// 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					78
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					78
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					78

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

02	1568	N	1377	-0-	-191	-0-	1375	2	2	9	N	2					112
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-					112
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					112
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					112
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					112
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					112

ANVIL (MORROW) //CONT.// 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					28
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					28
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					28
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					28
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-					43
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					43
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					43
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					43
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2092	3	197	9	N	179	179	1			884
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					884
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					884
05	2480	N	2270	-0-	-210	-0-	2235	3	35	9	N	32	176	1			740
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2077	3	158	9	N	144					884
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					884

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

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

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

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2285	-0-	-205	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

02	3080	#	2848	-0-	-232	-0-	2842	3	6	9	Y	5					269
03	3379	#	3127	-0-	-252	-0-	3127	3			Y	-0-					269
04	3270	#	3000	-0-	-270	-0-	2997	3	3	9	Y	3					272
05	3379	#	3037	-0-	-342	-0-	3037	3			Y	-0-					272
06	2884	R	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					272
07	3131		3274	-0-	143	143	3274	3			Y	-0-					272

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	10975	X	2170	-0-	-8805	-0-	2170	2			N	-0-					75
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					75
04	3360	X	2107	-0-	-1253	-0-	2107	2			N	-0-					75
05	2573	X	1348	-0-	-1225	-0-	1348	2			N	-0-					75
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					75
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					75

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1316	X	232	-0-	-1084	-0-	231	2	1	9	N	1					106
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					106
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2275	2	6	9	N	5					111
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3414	2	69	9	N	63					174
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	93					267
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-	2	1			4
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					15
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					15
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					15
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					15

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

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					56
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					56
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					56
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					56

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3917	-0-	1117	2942	3917	2			N	-0-					108
03	3100	N	3843	-0-	743	3685	3843	2			N	-0-					108
04	7004	X	3319	-0-	-3685	-0-	3319	2			N	-0-					108
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					108
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					108
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					108

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					18

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5					241
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2125	2	17	9	N	15					256
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2219	2	9	9	N	8	191	1			73
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					75

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE 9 WELL #: 4 RRCID -> 236249 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					116
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					116
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					116
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					116
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					116
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					142
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					142
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					142
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					142
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	542	2	37	9	Y	34					97
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					99
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	774	2	108	9	Y	98					197
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	817	2	33	9	Y	30	187	1			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					53
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2631	-0-	-1345	-0-	2613	2	18	9	N	16					146
03	4402	X	2241	-0-	-2161	-0-	2239	2	2	9	N	2					148
04	3990	X	1707	-0-	-2283	-0-	1707	2			N	-0-					148
05	4123	X	1833	-0-	-2290	-0-	1815	2	18	9	N	16					164
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	72					236
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					172
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					172
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					172
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					172
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					61
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					61
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					61
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					61

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7149	2	226	9	N	205	388	1			239
03	7998	X	7175	-0-	-823	-0-	6931	2	244	9	N	222	195	1			266
04	7740	X	6744	-0-	-996	-0-	6580	2	164	9	N	149	191	1			224
05	6262	X	4643	-0-	-1619	-0-	4559	2	84	9	N	76					300
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	97					397
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					397

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2728	-0-	-1052	-0-	2642	2	86	9	N	78	196	1			173
03	3627	X	2779	-0-	-848	-0-	2710	2	69	9	N	63					236
04	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	3499	2	73	9	N	66	174	1			128
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4716	2	136	9	N	124					252
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	90	186	1			156
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					132
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					132
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					157
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5642	2	165	9	N	150	195	1			238
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6500	2	154	9	N	140	190	1			188
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6310	2	165	9	N	150	189	1			149
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6412	2	143	9	N	130					279
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	116	186	1			209
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6712	2	85	9	N	77					276
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7326	2	133	9	N	121					397
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7306	2	131	9	N	119	191	1			325
05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7262	2	96	9	N	87	191	1			221
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	124	187	1			158
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16520	X	12324	-0-	-4196	-0-	12213	2	111	9	N	101	196	1			146
03	17608	X	12425	-0-	-5183	-0-	12415	2	10	9	N	9	127	1			28
04	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	17612	2			N	-0-					28
05	17670	X	17487	-0-	-183	-0-	17487	2			N	-0-					28
06	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	37					65
07	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					65

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5947	2	30	9	N	27					280
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7081	2	306	9	N	278	382	1			176
04	6720	X	5944	-0-	-776	-0-	5817	2	127	9	N	115					291
05	8649	X	7281	-0-	-1368	-0-	7120	2	161	9	N	146	190	1			247
06	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	161	187	1			221
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13468	X	11024	-0-	-2444	-0-	10807	2	217	9	N	197	187	1			310
03	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	13896	2	399	9	N	363	397	1			276
04	13830	X	9984	-0-	-3846	-0-	9559	2	425	9	N	386	337	1			325
05	15624	X	14512	-0-	-1112	-0-	14130	2	382	9	N	347	384	1			288
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	333	384	1			237
07	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4647	2	106	9	N	96					521
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5472	2	78	9	N	71	355	1			237
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5079	2	205	9	N	186	179	1			244
05	6324	X	5250	-0-	-1074	-0-	5071	2	179	9	N	163					407
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	138	359	1			186
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2764	2	39	9	N	35					266
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6615	2	197	9	N	179	196	1			249
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6786	2	293	9	N	266	191	1			324
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3071	2	69	9	N	63	183	1			204
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	25					229
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					229

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4079	2	157	9	N	143	192	1			322
03	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	3728	2	147	9	N	134	253	1			203
04	4020	X	3884	-0-	-136	-0-	3683	2	201	9	N	183	193	1			193
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5692	2	209	9	N	190	192	1			191
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	175	190	1			176
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	5699	-0-	-1973	-0-	5587	2	112	9	N	102					252
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6004	2	217	9	N	197	182	1			267
04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10235	2	253	9	N	230	195	1			302
05	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	8823	2	234	9	N	213	381	1			134
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	191	186	1			139
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2414	-0-	-1814	-0-	2311	2	103	9	N	94					646
03	4681	X	1969	-0-	-2712	-0-	1775	2	194	9	N	176	533	1			289
04	3780	X	493	-0-	-3287	-0-	329	2	164	9	N	149					438
05	4712	X	2775	-0-	-1937	-0-	2621	2	154	9	N	140	190	1			388
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	111	190	1			309
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					309

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13002	2	153	9	N	139	204	1			244
03	13020	X	10951	-0-	-2069	-0-	10678	2	273	9	N	248	195	1			297
04	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	12880	2	171	9	N	155	180	1			272
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13275	2	307	9	N	279	372	1			179
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	238	175	1			242
07	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					242

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

02	5712	X	5157	-0-	-555	-0-	4916	2	241	9	N	219	385	1			254
03	6324	X	6129	-0-	-195	-0-	5760	2	369	9	N	335					589
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6490	2	435	9	N	395	561	1			423
05	6324	X	5687	-0-	-637	-0-	5311	2	376	9	N	342	546	1			219
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	174					393
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					393

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

02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022 - WELL PLUGGED 06/15/22

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC //CONT.// 120745
FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

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

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512

02	3192 X	2817	-0-	-375	-0-	2817	2			N	-0-					96
03	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-					96
04	3390 X	3274	-0-	-116	-0-	3219	2	55	9	N	50					146
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					146
06	3270 X	2851	-0-	-419	-0-	2851	2			N	-0-					146
07	3379 X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			N	-0-					146

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10	9	N	9					23
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	199	2	39	9	N	35					58
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6					64
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	272	2	3	9	N	3					67
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	250	2	12	9	N	11					78
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	156	2	2	9	N	2					80

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					29
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					29
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					29
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					29
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					29
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2701	R	2701	-0-	-0-	-0-	42	1	2659	3	N	-0-					60
03	2914	#	2120	-0-	-794	-0-	2066	3	54	9	N	49					109
04	2820	#	1866	-0-	-954	-0-	1865	3	1	9	N	1					110
05	3816	R	3816	-0-	-0-	-0-	3808	3	8	9	N	7					117
06	3706	R	3706	-0-	-0-	-0-	3703	3	3	9	N	3					120
*07	4152	R	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					120

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	#	448	-0-	-420	-0-	448	3			N	-0-					40
03	961	#	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-					40
04	930	#	525	-0-	-405	-0-	525	3			N	-0-					40
05	837	#	557	-0-	-280	-0-	557	3			N	-0-					40
06	600	#	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					40
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					40

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3539	R	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					50
03	1674	#	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					50
04	1620	#	504	-0-	-1116	-0-	504	3			N	-0-					50
05	1674	#	969	-0-	-705	-0-	969	3			N	-0-					50
06	1620	#	1593	-0-	-27	-0-	1593	3			N	-0-					50
07	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					50

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		1694	-0-	1694	242027	1686	2	8	9	N	7					42
03	SWR 10		1693	-0-	1693	243720	1690	2	3	9	N	3					45
04	SWR 10		2468	-0-	2468	246188	2460	2	8	9	N	7					52
05	SWR 10		1986	-0-	1986	248174	1965	2	21	9	N	19					71
06	SWR 10		1916	-0-	1916	250090	1908	2	8	9	N	7					78
07	SWR 10		2401	-0-	2401	252491	2395	2	6	9	N	5					83

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

02	1204	#		-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-				128
03	1085	#		-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				128
04	1290	#	47	-0-	-0-	-1243	-0-	47	3			N	-0-				128
05	1333	#	18	-0-	-0-	-1315	-0-	18	3			N	-0-				128
06	1290	#	-0-	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				128
07	62	#	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				128

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

02	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2				N	-0-				-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-				-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2				N	-0-				-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-				-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-				-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-				-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

02	196	#	192	-0-	-4	-0-	192	2				N	-0-				-0-
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2				N	-0-				-0-
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2				N	-0-				-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2				N	-0-				-0-
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2				N	-0-				-0-
07	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2				N	-0-				-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

02	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1180	2	40	9	N	36					160
*03	1333	#	1050	-0-	-283	-0-	1036	2	14	9	N	13					173
*04	1290	#	533	-0-	-757	-0-	533	2			N	-0-					173
*05	1333	#	326	-0-	-1007	-0-	326	2			N	-0-					173
*06	1290	#	763	-0-	-527	-0-	763	2			N	-0-					173
07	1333	#	902	-0-	-431	-0-	900	2	2	9	N	2					175

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1831	2	18	9	N	16					190
03	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8					198
04	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					198
05	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1811	2	7	9	N	6					204
06	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	N	3					207
*07	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	N	2	181	1			28

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	N	-0-					-0-
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-					-0-
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	2	N	-0-					-0-
05	186	#	153	-0-	-33	-0-	31	1	122	2	N	-0-					-0-
06	210	#	144	-0-	-66	-0-	30	1	114	2	N	-0-					-0-
07	217	#	149	-0-	-68	-0-	31	1	118	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					11
03	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					11
04	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					11
05	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					11
06	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					11
*07	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	955	2	11	9	N	10					32
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1077	2	9	9	N	8					40
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3					43
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8	9	N	7					50
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1039	2	2	9	N	2					52
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1074	2	9	9	N	8					60

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	953	2			N	-0-					112
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					112
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	2	19	9	N	17					129
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1008	2	1	9	N	1					130
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	N	5					135
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3					138

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	515	2			N	-0-					18
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	614	2	2	9	N	2					20
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					20
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					20
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					20
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	597	2	2	9	N	2					22

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

02	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1659	2	15	9	N	14	69	1			27
03	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1833	2	36	9	N	33					60
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1801	2	19	9	N	17					77
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					102
06	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	1768	2	9	9	N	8	92	1			18
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1829	2	19	9	N	17					35

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1160	2	28	9	N	25					147
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	2	14	9	N	13					160
04	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1157	2	26	9	N	24					184
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1185	2	20	9	N	18					202
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1187	2	22	9	N	20					222
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1174	2	19	9	N	17					239

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					90
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					100
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	994	2	21	9	N	19					119
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1044	2	22	9	N	20					139
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					139
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	970	2	9	9	N	8					147

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

02	952	N	865	-0-	-87	-0-	837	2	28	9	N	25					160
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	950	2	2	9	N	2					162
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	900	2	9	9	N	8					170
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	943	2	28	9	N	25					195
*06	930	N	889	-0-	-41	-0-	885	2	4	9	N	4					199
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	941	2	20	9	N	18					217

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	1154	2	7	9	N	6					165
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1281	2	20	9	N	18					183
04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1195	2	8	9	N	7					190
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					192
*06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1202	2	7	9	N	6					198
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					205

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8					8
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	599	2	24	9	N	22					30
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	726	2	17	9	N	15					45
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	803	2	20	9	N	18					63
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	547	2	2	9	N	2					65
07	775	N	470	-0-	-305	-0-	464	2	6	9	N	5					70

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	323	2	3	9	N	3					68
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	370	2	3	9	N	3					71
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	2	8	9	N	7					78
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	80	1			-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2					2

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1580	-0-	-44	-0-	1566	2	14	9	N	13					130
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1743	2	17	9	N	15					145
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1670	2	10	9	N	9					154
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1704	2	14	9	N	13					167
06	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1614	2	4	9	N	4	118	1			53
07	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2			N	-0-					53

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7					116
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					116
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10					126
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1257	2	3	9	N	3					129
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1230	2	17	9	N	15					144
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	N	3	75	1			72

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1414	-0-	-98	-0-	1393	2	21	9	N	19	197	1			29
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1656	2	45	9	N	41					70
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	N	20					90
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1586	2	32	9	N	29					119
*06	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1505	2	29	9	N	26					145
07	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1521	2	8	9	N	7	116	1			36

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	997	2	10	9	N	9					174
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1128	2	17	9	N	15					189
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1079	2	9	9	N	8					197
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	N	7					204
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1063	2	13	9	N	12	189	1			27
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1097	2	11	9	N	10					37

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1182	2	9	9	N	8					127
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1310	2	26	9	N	24					151
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1247	2	10	9	N	9					160
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1328	2	13	9	N	12					172
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1268	2	17	9	N	15					187
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	N	12					199

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	452	2	1	9	N	1					13
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4					17
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5					22
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	N	5					27
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1					28
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5					33

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					33
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9	N	4					37
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					37
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	582	2	6	9	N	5					42
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	524	2	3	9	N	3					45
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	557	2	3	9	N	3					48

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1817	-0-	-3	-0-	1808	2	9	9	N	8					120
03	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1938	2	6	9	N	5					125
04	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1942	2	2	9	N	2					127
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					127
06	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	1815	2	6	9	N	5					132
07	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1879	2	4	9	N	4	108	1			28

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	482	2			N	-0-					84
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	N	1					85
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					85
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					85
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	531	2	6	9	N	5					90
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	565	2	15	9	N	14	96	1			8

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	553	2	1	9	N	1					135
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	605	2	8	9	N	7					142
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	596	2	6	9	N	5					147
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	586	2	2	9	N	2					149
*06	600	N	560	-0-	-40	-0-	553	2	7	9	N	6	5	1			150
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	588	2	3	9	N	3	94	1			59

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2025	-0-	-47	-0-	2021	2	4	9	N	4					43
03	2418	N	2034	-0-	-384	-0-	2022	2	12	9	N	11					54
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2268	2	24	9	N	22					76
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2254	2	22	9	N	20					96
06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1951	2	8	9	N	7					103
07	2356	N	2017	-0-	-339	-0-	2015	2	2	9	N	2					105

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	1404	2	11	9	N	10					53
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1541	2	13	9	N	12					65
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	N	8					73
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1568	2	15	9	N	14					87
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1516	2	13	9	N	12	74	1			25
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2					27

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	810	-0-	-30	-0-	798	2	12	9	N	11					33
03	930	N	903	-0-	-27	-0-	886	2	17	9	N	15					48
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	N	7					55
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916	2	19	9	N	17					72
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					72
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	972	2	8	9	N	7					79

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	1456	2	11	9	N	10					134
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1610	2	9	9	N	8					142
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1581	2	8	9	N	7					149
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1648	2	12	9	N	11					160
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	2	3	9	N	3	109	1			54
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3					57

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8					30
03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1073	2	8	9	N	7					37
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					47
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3					50
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1028	2	11	9	N	10					60
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1074	2	6	9	N	5					65

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	1088	2	3	9	N	3					33
03	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1216	2	11	9	N	10					43
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	N	10					53
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	N	9					62
*06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1183	2	1	9	N	1					63
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					63

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

02	1764	N	1651	-0-	-113	-0-	1637	2	14	9	N	13					180
03	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1774	2	17	9	N	15					195
04	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	1714	2	11	9	N	10	187	1			18
05	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1799	2	6	9	N	5					23
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1734	2	19	9	N	17					40
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1838	2	19	9	N	17					57

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

02	1652	N	1613	-0-	-39	-0-	1585	2	28	9	N	25					172
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1805	2	42	9	N	38					210
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1790	2	10	9	N	9	187	1			32
05	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1706	2	23	9	N	21					53
*06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1601	2	34	9	N	31					84
07	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1765	2	19	9	N	17					101

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	947	2	8	9	N	7					55
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	N	7					62
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	N	16					78
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1084	2	10	9	N	9					87
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7					94
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1115	2	6	9	N	5					99

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17	9	N	15	192	1			15
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	N	8					23
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1510	2	33	9	N	30					53
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1573	2	19	9	N	17					70
06	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	1518	2	25	9	N	23					93
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	2	22	9	N	20					113

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	514	2	2	9	N	2					99
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					99
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	612	2	25	9	N	23					122
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					122
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					122
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	626	2	2	9	N	2	102	1			22

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14	9	N	13					178
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1839	2	24	9	N	22					200
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1834	2	26	9	N	24	181	1			43
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					43
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	2	21	9	N	19					62
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1566	2	13	9	N	12					74

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1569	-0-	-83	-0-	1560	2	9	9	N	8					35
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1763	2	22	9	N	20					55
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1720	2	11	9	N	10					65
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1641	2	22	9	N	20					85
*06	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1713	2	10	9	N	9					94
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	2	6	9	N	5					99

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	967	2			N	-0-					84
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					84
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					94
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1044	2	3	9	N	3					97
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					99
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					99

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	854	2	11	9	N	10					27
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	976	2	14	9	N	13					40
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	916	2	6	9	N	5					45
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	942	2	19	9	N	17					62
*06	960	N	810	-0-	-150	-0-	798	2	12	9	N	11					73
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	944	2	9	9	N	8					81

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	975	-0-	-33	-0-	967	2	8	9	N	7					65
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	N	8					73
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1110	2	4	9	N	4					77
05	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1042	2	6	9	N	5					82
06	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	2			N	-0-					82
07	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1009	2	3	9	N	3					85

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

02	1316	N	1231	-0-	-85	-0-	1227	2	4	9	N	4					94
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1438	2	9	9	N	8					102
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1283	2	9	9	N	8					110
05	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1263	2	11	9	N	10					120
06	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	1174	2	14	9	N	13	88	1			45
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1282	2	2	9	N	2					47

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	984	2	9	9	N	8					30
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1139	2	20	9	N	18					48
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	N	12					60
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1124	2	19	9	N	17					77
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1047	2	13	9	N	12					89
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	N	15					104

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7					142
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1492	2	9	9	N	8					150
04	1500	N	992	-0-	-508	-0-	992	2			N	-0-					150
05	1426	N	918	-0-	-508	-0-	908	2	10	9	N	9					159
*06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1160	2	12	9	N	11					170
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	2	4	9	N	4	145	1			29

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

02	1764	N	1724	-0-	-40	-0-	1698	2	26	9	N	24	176	1			38
03	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1920	2	2	9	N	2					40
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2001	2	41	9	N	37					77
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	N	5					82
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2015	2	14	9	N	13					95
07	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2000	2	9	9	N	8					103

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	1233	2	13	9	N	12					152
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1368	2	3	9	N	3					155
04	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1211	2	8	9	N	7					162
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1299	2	6	9	N	5					167
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1067	2	15	9	N	14	146	1			35
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					35

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	1035	2			N	-0-					67
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					67
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1151	2	11	9	N	10					77
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8	9	N	7					84
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1162	2	22	9	N	20					104
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					104

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	489	2	7	9	N	6					120
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	528	2	6	9	N	5					125
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	518	2	26	9	N	24					149
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					149
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					149
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					149

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

02	924	N	416	-0-	-508	-0-	402	2	14	9	N	13					182
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15					197
04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	902	2	10	9	N	9	176	1			30
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	2	12	9	N	11					41
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	2	17	9	N	15					56
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	957	2	14	9	N	13					69

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

02	392	N	272	-0-	-120	-0-	271	2	1	9	N	1					53
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	236	2	6	9	N	5					58
04	390	N	162	-0-	-228	-0-	160	2	2	9	N	2					60
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	370	2	28	9	N	25					85
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	N	15					100
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	307	2	22	9	N	20	84	1			36

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	870	2	9	9	N	8					79
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	973	2	19	9	N	17					96
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	N	10					106
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	978	2	24	9	N	22					128
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	917	2	7	9	N	6					134
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	970	2	8	9	N	7					141

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

02	364	N	361	-0-	-3	-0-	359	2	2	9	N	2					117
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					117
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2					119
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	N	8					127
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-	127	1			-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

02	756	N	697	-0-	-59	-0-	694	2	3	9	N	3					92
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	762	2	13	9	N	12					104
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	727	2	9	9	N	8					112
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	N	7					119
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1					120
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	96	1			24

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

02	1204	N	1006	-0-	-198	-0-	989	2	17	9	N	15					105
03	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	1126	2	8	9	N	7					112
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1056	2	6	9	N	5					117
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1025	2	8	9	N	7					124
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1116	2	15	9	N	14	100	1			38
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					40

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	518	2	1	9	N	1					53
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					53
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	N	7					60
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	541	2	8	9	N	7					67
*06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-	54	1			13
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					13

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	734	2	2	9	N	2					33
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2					35
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10					45
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	785	2	3	9	N	3					48
*06	780	N	756	-0-	-24	-0-	752	2	4	9	N	4					52
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	795	2	8	9	N	7					59

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	875	-0-	-245	-0-	875	2			N	-0-					129
03	1147	N	928	-0-	-219	-0-	927	2	1	9	N	1					130
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	935	2	11	9	N	10					140
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					140
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5					145
07	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					145

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	1255	2	7	9	N	6					130
03	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1372	2	26	9	N	24					154
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1286	2	14	9	N	13					167
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1237	2	11	9	N	10					177
06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1207	2	19	9	N	17					194
07	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1232	2	4	9	N	4	96	1			102

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	555	-0-	-89	-0-	555	2			N	-0-					86
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	717	2	18	9	N	16					102
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	N	8					110
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4					114
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	659	2	9	9	N	8					122
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	680	2	9	9	N	8					130

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					43
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6	9	N	5					48
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4					52
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					52
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					52
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					52

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	N	8					96
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	2	9	9	N	8					104
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1030	2	8	9	N	7					111
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1004	2	3	9	N	3					114
*06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1002	2	7	9	N	6					120
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1047	2	9	9	N	8					128

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1454	-0-	-254	-0-	1435	2	19	9	N	17					87
03	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1665	2	13	9	N	12					99
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1716	2	29	9	N	26					125
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1791	2	10	9	N	9					134
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1681	2	28	9	N	25					159
07	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1680	2	24	9	N	22					181

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	311	-0-	-249	-0-	309	2	2	9	N	2					27
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	702	2	7	9	N	6					33
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	9	N	17					50
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	8					58
*06	690	N	277	-0-	-413	-0-	273	2	4	9	N	4					62
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	475	2	8	9	N	7					69

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	471	-0-	-89	-0-	462	2	9	9	N	8					28
03	899	N	668	-0-	-231	-0-	666	2	2	9	N	2					30
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	874	2	35	9	N	32					62
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	N	13					75
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	672	2	8	9	N	7					82
07	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			N	-0-					82

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	560	2	17	9	N	15					42
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	N	8					50
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	622	2	9	9	N	8					58
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	613	2	10	9	N	9					67
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	562	2	3	9	N	3					70
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	600	2	6	9	N	5					75

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	362	2	3	9	N	3					125
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					125
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	370	2	2	9	N	2					127
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	382	2	3	9	N	3					130
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	416	2	36	9	N	33	121	1			42
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					42

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1186	2	8	9	N	7					164
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1276	2	18	9	N	16					180
04	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1219	2	17	9	N	15					195
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1315	2	22	9	N	20	173	1			42
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1204	2	11	9	N	10					52
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	N	8					60

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1106	-0-	-42	-0-	1103	2	3	9	N	3					131
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					131
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-					131
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					131
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					131
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-	90	1			41

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1156	-0-	-20	-0-	1150	2	6	9	N	5					65
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					65
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2					67
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1290	2	25	9	N	23					90
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1210	2	11	9	N	10					100
07	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					100

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1441	-0-	-71	-0-	1433	2	8	9	N	7					132
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	2	9	9	N	8					140
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	N	19					159
05	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1485	2	1	9	N	1					160
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1577	2	24	9	N	22					182
07	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1632	2	13	9	N	12					194

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	1231	2	20	9	N	18					203
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1444	2	26	9	N	24					227
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1390	2	25	9	N	23	185	1			65
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1431	2	22	9	N	20					85
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	N	27					112
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1450	2	2	9	N	2					114

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2256	-0-	-264	-0-	2248	2	8	9	N	7					179
03	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	2429	2	7	9	N	6					185
04	2670	X	2419	-0-	-251	-0-	2398	2	21	9	N	19	186	1			18
05	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	2425	2	19	9	N	17					35
06	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	2130	2	14	9	N	13					48
07	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	2401	2	3	9	N	3					51

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	771	-0-	-517	-0-	758	2	13	9	N	12					167
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1255	2	30	9	N	27					194
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1092	2	14	9	N	13					207
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5	179	1			33
06	1230	N	868	-0-	-362	-0-	866	2	2	9	N	2					35
07	1147	N	759	-0-	-388	-0-	734	2	25	9	N	23					58

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1133	2	11	9	N	10					90
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1319	2	28	9	N	25					115
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1084	2	13	9	N	12					127
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	2	17	9	N	15					142
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1231	2	10	9	N	9	127	1			24
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1264	2	22	9	N	20					44

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1239	-0-	-77	-0-	1220	2	19	9	N	17					116
03	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1351	2	14	9	N	13					129
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	N	10					139
05	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1331	2	8	9	N	7					146
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1136	2	11	9	N	10	124	1			32
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1278	2	6	9	N	5					37

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	-0-					25
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	N	8					33
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	475	2	8	9	N	7					40
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	N	7					47
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					47
07	496	N	251	-0-	-245	-0-	249	2	2	9	N	2					49

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	N	5					144
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1432	2	6	9	N	5					149
04	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					149
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13					162
06	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1256	2	9	9	N	8	73	1			97
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1	53	1			45

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
*07	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	660	2	7	9	N	6	77	1			13
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5					18
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					25
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5					30
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					30
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	734	2	9	9	N	8					38

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	826	-0-	-126	-0-	826	2			N	-0-					105
03	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-					105
04	1050	N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-					105
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					105
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					107
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					107

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1818	-0-	-58	-0-	1818	2			N	-0-	68	1			70
03	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					70
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					70
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2054	2	15	9	N	14					84
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2067	2	12	9	N	11					95
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2195	2	13	9	N	12					107

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	808	2	6	9	N	5					90
03	961	N	893	-0-	-68	-0-	885	2	8	9	N	7					97
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	883	2	25	9	N	23					120
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	858	2	6	9	N	5					125
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	829	2	13	9	N	12					137
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	830	2	19	9	N	17	104	1			50

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					114
03	806	N	579	-0-	-227	-0-	573	2	6	9	N	5					119
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	563	2	1	9	N	1					120
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					120
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					120
07	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					120

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1695	-0-	-69	-0-	1660	2	35	9	N	32					84
03	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1860	2	11	9	N	10					94
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1800	2	28	9	N	25					119
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1858	2	30	9	N	27					146
*06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1738	2	26	9	N	24	137	1			33
07	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1785	2	2	9	N	2					35

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	236	-0-	-212	-0-	236	2			N	-0-					60
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	611	2	8	9	N	7					67
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	441	2	4	9	N	4					71
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					71
*06	600	N	376	-0-	-224	-0-	374	2	2	9	N	2					73
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	394	2	3	9	N	3	73	1			3

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					25
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	859	2	6	9	N	5					30
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					35
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	N	7					42
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	804	2	6	9	N	5					47
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	859	2	8	9	N	7					54

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2040	-0-	-172	-0-	2023	2	17	9	N	15					108
03	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2279	2	18	9	N	16					124
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	N	14					138
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2286	2	9	9	N	8					146
*06	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2176	2	13	9	N	12					158
07	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2272	2	8	9	N	7					165

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	642	-0-	-198	-0-	640	2	2	9	N	2					87
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					87
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	N	5					92
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5					97
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	826	2	13	9	N	12					109
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	845	2	9	9	N	8					117

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	353	2	11	9	N	10					25
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3					28
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					32
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	2	1	9	N	1					33
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5					38
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	396	2	3	9	N	3					41

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	949	2	6	9	N	5					47
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	3					50
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10					60
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					65
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1023	2	22	9	N	20					85
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					85

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1027	2	6	9	N	5					147
03	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1079	2			N	-0-					147
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10					157
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	N	8					165
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	N	4					169
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1138	2	22	9	N	20	107	1			82

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	219	-0-	-145	-0-	216	2	3	9	N	3					13
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	500	2	19	9	N	17					30
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	328	2	8	9	N	7					37
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	N	6					43
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	2			N	-0-					43
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					48

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	624	2	8	9	N	7					52
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	655	2	9	9	N	8					60
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	2	13	9	N	12					72
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					72
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	2	7	9	N	6					78
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	N	2					80

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2147	-0-	-121	-0-	2134	2	13	9	N	12					137
03	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2367	2	31	9	N	28	112	1			53
04	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	2280	2	21	9	N	19					72
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2401	2	33	9	N	30					102
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2313	2	22	9	N	20					122
*07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2407	2	20	9	N	18					140

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	1530	2	20	9	N	18					101
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1690	2	8	9	N	7					108
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1651	2	11	9	N	10					118
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	N	11					129
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	2	23	9	N	21	47	1			103
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1663	2	3	9	N	3					106

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11	9	N	10					127
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	771	2	2	9	N	2					129
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	768	2	36	9	N	33					162
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	755	2	19	9	N	17					179
*06	750	N	734	-0-	-16	-0-	717	2	17	9	N	15	171	1			23
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	723	2	2	9	N	2					25

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2391	-0-	-101	-0-	2391	2			N	-0-					68
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2879	2	10	9	N	9					77
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2702	2	9	9	N	8					85
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	2	6	9	N	5					90
06	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	2683	2	20	9	N	18					108
07	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	2776	2	9	9	N	8					116

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	970	-0-	-290	-0-	953	2	17	9	N	15					60
03	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1166	2	21	9	N	19	45	1			34
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	2	15	9	N	14					48
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					64
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1380	2	17	9	N	15					79
07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1390	2	14	9	N	13					92

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1663	-0-	-45	-0-	1652	2	11	9	N	10					78
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1888	2	17	9	N	15					93
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1809	2	10	9	N	9					102
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	N	13					115
06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1712	2	17	9	N	15					130
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1823	2	17	9	N	15					145

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	673	-0-	-195	-0-	666	2	7	9	N	6					115
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	948	2	7	9	N	6					121
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	N	9					130
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					130
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	N	14					144
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	919	2	19	9	N	17					161

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1848	-0-	-112	-0-	1838	2	10	9	N	9					89
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	N	13					102
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2140	2	13	9	N	12					114
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2211	2	3	9	N	3					117
06	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2112	2	13	9	N	12					129
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2186	2	11	9	N	10					139

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1183	2	1	9	N	1					98
03	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1295	2	2	9	N	2	82	1			18
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1275	2	4	9	N	4					22
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1					23
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					23
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1308	2	2	9	N	2					25

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	707	-0-	-245	-0-	706	2	1	9	N	1					50
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					50
04	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					50
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	827	2	39	9	N	35					85
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	2	23	9	N	21					106
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	664	2	25	9	N	23					129

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	979	-0-	-309	-0-	979	2			N	-0-					106
03	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-	83	1			23
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	991	2			N	-0-					23
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1929	2	13	9	N	12					35
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1784	2	17	9	N	15					50
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	N	8					58

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					102
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	855	2	9	9	N	8					110
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	N	4					114
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2					116
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					116
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					116

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	1503	2	11	9	N	10					104
03	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1535	2	6	9	N	5	87	1			22
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1597	2	3	9	N	3					25
05	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1657	2	8	9	N	7					32
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6	9	N	5					37
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1629	2	42	9	N	38					75

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	975	-0-	-89	-0-	973	2	2	9	N	2					80
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1080	2	3	9	N	3	63	1			20
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1077	2	2	9	N	2					22
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	N	6					28
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	N	4					32
07	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1008	2	2	9	N	2					34

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	73	1			37
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	954	2	6	9	N	5					42
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	909	2	9	9	N	8					50
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	959	2	6	9	N	5					55
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	899	2	2	9	N	2					57
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	933	2	6	9	N	5					62

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	469	2	9	9	N	8					30
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	N	7					37
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	474	2	3	9	N	3					40
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	489	2	6	9	N	5					45
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	473	2	13	9	N	12					57
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					57

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	941	-0-	-207	-0-	938	2	3	9	N	3					38
03	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1188	2	2	9	N	2					40
04	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	2			N	-0-					40
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	2	3	9	N	3					43
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	N	2					45
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					47

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4	9	N	4					32
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2316	2	23	9	N	21					53
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2224	2	4	9	N	4					57
05	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2335	2	1	9	N	1					58
*06	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2171	2	4	9	N	4					62
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2319	2	9	9	N	8					70

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2114	-0-	-98	-0-	2099	2	15	9	N	14					154
03	2542	N	2189	-0-	-353	-0-	2188	2	1	9	N	1					155
04	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	2095	2	18	9	N	16					171
05	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	2226	2	21	9	N	19					190
*06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2215	2	30	9	N	27					217
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2279	2	13	9	N	12					229

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3003	-0-	-329	-0-	2981	2	22	9	N	20					97
03	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3420	2	34	9	N	31					128
04	3570	X	3313	-0-	-257	-0-	3281	2	32	9	N	29					157
05	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	3450	2	28	9	N	25					182
06	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3193	2	20	9	N	18					200
07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3287	2	32	9	N	29	167	1			62

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	1137	2	6	9	N	5					140
03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1211	2	8	9	N	7					147
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1173	2	3	9	N	3					150
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1222	2	7	9	N	6					156
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1122	2	6	9	N	5					161
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1184	2	13	9	N	12					173

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	991	2	11	9	N	10					37
03	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					37
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1093	2	9	9	N	8					45
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1069	2	13	9	N	12					57
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	2	3	9	N	3					60
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1149	2	11	9	N	10					70

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					50
03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1538	2	13	9	N	12					62
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	2	18	9	N	16					78
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1563	2	18	9	N	16					94
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1510	2	12	9	N	11					105
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1553	2	13	9	N	12					117

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	535	2	6	9	N	5					197
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	589	2	9	9	N	8					205
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	557	2	15	9	N	14	191	1			28
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	N	7					35
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	563	2	2	9	N	2					37
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8					45

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1502	2	14	9	N	13					192
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1543	2	12	9	N	11	183	1			20
04	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	1496	2	14	9	N	13					33
05	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1540	2	10	9	N	9					42
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1455	2	17	9	N	15					57
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1469	2	11	9	N	10					67

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	N	6	111	1			37
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1781	2	14	9	N	13					50
04	2040	N	1697	-0-	-343	-0-	1680	2	17	9	N	15					65
05	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1575	2	11	9	N	10					75
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					75
07	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1578	2	25	9	N	23					98

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2195	-0-	-101	-0-	2182	2	13	9	N	12					177
03	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2386	2	24	9	N	22					199
04	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2280	2	14	9	N	13	172	1			40
05	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2372	2	31	9	N	28					68
06	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	2246	2	11	9	N	10					78
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2284	2	20	9	N	18					96

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2019	-0-	-25	-0-	2005	2	14	9	N	13					135
03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2194	2	22	9	N	20					155
04	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2110	2	15	9	N	14					169
05	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2150	2	18	9	N	16					185
06	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2096	2	21	9	N	19	94	1			110
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2142	2	7	9	N	6	81	1			35

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10					74
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	N	19					93
04	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	2319	2	45	9	N	41					134
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2530	2	21	9	N	19					153
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2391	2	24	9	N	22					175
*07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2471	2	17	9	N	15					190

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2475	2	56	9	N	51					205
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2836	2	51	9	N	46					251
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2718	2	69	9	N	63	196	1			118
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2777	2	55	9	N	50					168
*06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2598	2	31	9	N	28	126	1			70
*07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2734	2	53	9	N	48					118

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2622	-0-	-458	-0-	2594	2	28	9	N	25					215
03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3136	2	31	9	N	28	178	1			65
04	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	3010	2	19	9	N	17					82
05	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	3072	2	22	9	N	20					102
06	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2935	2	25	9	N	23					125
07	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	2997	2	18	9	N	16	86	1			55

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1474	-0-	-290	-0-	1451	2	23	9	N	21					175
03	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	1665	2	8	9	N	7					182
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1759	2	24	9	N	22					204
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1788	2	28	9	N	25	185	1			44
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	2	23	9	N	21					65
07	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	1660	2	9	9	N	8					73

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	892	2			N	-0-					57
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	875	2	20	9	N	18					75
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1020	2	28	9	N	25					100
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1238	2	28	9	N	25					125
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	N	5					130
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1213	2	11	9	N	10					140

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1550	-0-	-18	-0-	1533	2	17	9	N	15					120
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1626	2	24	9	N	22					142
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1605	2	22	9	N	20					162
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	N	15					177
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	N	15					192
07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1597	2	8	9	N	7	111	1			88

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	N	7					67
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	987	2	28	9	N	25					92
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	952	2	6	9	N	5					97
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1071	2	19	9	N	17					114
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	N	10					124
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	9	9	N	8					132

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1218	-0-	-294	-0-	1199	2	19	9	N	17					192
03	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1465	2	23	9	N	21					213
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1301	2	17	9	N	15	175	1			53
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	N	15					68
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1471	2	21	9	N	19					87
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1522	2	30	9	N	27					114

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	2	8	9	N	7					173
03	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1512	2	24	9	N	22					195
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1463	2	4	9	N	4					199
05	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1494	2	24	9	N	22					221
*06	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1398	2	12	9	N	11	179	1			53
07	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1483	2	13	9	N	12					65

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1559	-0-	-93	-0-	1551	2	8	9	N	7					111
03	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1656	2	11	9	N	10					121
04	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	1633	2	13	9	N	12					133
05	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1646	2	3	9	N	3					136
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1611	2	11	9	N	10					146
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1715	2	14	9	N	13					159

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1242	-0-	-158	-0-	1228	2	14	9	N	13					120
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1303	2	12	9	N	11					131
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1283	2	10	9	N	9					140
05	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1282	2	3	9	N	3					143
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1250	2	2	9	N	2					145
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	2	24	9	N	22					167

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	857	2	3	9	N	3					70
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	907	2	9	9	N	8					78
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917	2	7	9	N	6					84
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	917	2	9	9	N	8					92
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	889	2	6	9	N	5					97
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	893	2	8	9	N	7					104

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1717	-0-	-159	-0-	1704	2	13	9	N	12					108
03	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	1997	2	20	9	N	18					126
04	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1918	2	11	9	N	10					136
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1987	2	19	9	N	17					153
06	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1906	2	21	9	N	19					172
07	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1940	2	14	9	N	13					185

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1179	-0-	-277	-0-	1176	2	3	9	N	3					132
03	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1342	2	6	9	N	5					137
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1606	2	12	9	N	11					148
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1642	2	10	9	N	9					157
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1559	2	9	9	N	8					165
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1629	2	6	9	N	5					170

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1403	-0-	-137	-0-	1394	2	9	9	N	8					48
03	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1572	2	32	9	N	29					77
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1504	2	22	9	N	20					97
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	2	20	9	N	18					115
*06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1456	2	15	9	N	14					129
07	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1565	2	14	9	N	13					142

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6426	2	91	9	N	83					217
03	6355	X	6104	-0-	-251	-0-	6045	2	59	9	N	54	202	1			69
04	7230	X	6503	-0-	-727	-0-	6376	2	127	9	N	115					184
05	7471	X	6688	-0-	-783	-0-	6600	2	88	9	N	80	99	1			165
06	7230	X	6164	-0-	-1066	-0-	6089	2	75	9	N	68	183	1			50
07	7223	X	6245	-0-	-978	-0-	6171	2	74	9	N	67					117

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1349	2			N	-0-					77
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1507	2	17	9	N	15					92
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1417	2	14	9	N	13					105
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1503	2	11	9	N	10					115
06	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1454	2	9	9	N	8					123
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	2	14	9	N	13	30	1			106

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1651	2	20	9	N	18					152
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	2			N	-0-					152
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1779	2	25	9	N	23					175
05	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1738	2	13	9	N	12					187
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1727	2	24	9	N	22					209
07	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1803	2	8	9	N	7					216

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5522	2	66	9	N	60					139
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5926	2	83	9	N	75	183	1			31
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5752	2	96	9	N	87					118
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6055	2	85	9	N	77					195
*06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6219	2	84	9	N	76	198	1			73
*07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6452	2	92	9	N	84					157

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1098	-0-	-134	-0-	1090	2	8	9	N	7					132
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1292	2	22	9	N	20					152
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1279	2	20	9	N	18					170
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	2	17	9	N	15					185
*06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1214	2	4	9	N	4					189
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1252	2	14	9	N	13					202

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3372	-0-	-1164	-0-	3307	2	65	9	N	59					102
03	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3929	2	61	9	N	55					157
04	4470	X	3331	-0-	-1139	-0-	3303	2	28	9	N	25					182
05	4464	X	394	-0-	-4070	-0-	391	2	3	9	N	3					185
06	4020	X	3666	-0-	-354	-0-	3616	2	50	9	N	45					230
07	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3821	2	14	9	N	13					243

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1330	-0-	-238	-0-	1330	2			N	-0-					184
03	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1685	2	20	9	N	18					202
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	N	20					222
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1722	2	39	9	N	35					257
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1642	2	11	9	N	10	192	1			75
07	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1719	2	6	9	N	5					80

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1947	-0-	-125	-0-	1929	2	18	9	N	16					86
03	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2145	2	35	9	N	32					118
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	2103	2	28	9	N	25					143
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20					163
06	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2075	2	11	9	N	10					173
07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2163	2	30	9	N	27					200

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3933	2	20	9	N	18					232
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4628	2	61	9	N	55	212	1			75
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4460	2	88	9	N	80					155
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4711	2	70	9	N	64					219
*06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4370	2	47	9	N	43					262
*07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4422	2	53	9	N	48	188	1			122

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2382	-0-	-166	-0-	2365	2	17	9	N	15					150
03	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2656	2	24	9	N	22					172
04	2700	X	2625	-0-	-75	-0-	2594	2	31	9	N	28					200
05	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	2682	2	25	9	N	23	102	1			121
06	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	2535	2	24	9	N	22					143
07	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	2649	2	24	9	N	22					165

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3615	-0-	-81	-0-	3600	2	15	9	N	14					77
03	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	4004	2	37	9	N	34	63	1			48
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3910	2	33	9	N	30					78
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3989	2	50	9	N	45					123
06	3900	X	3680	-0-	-220	-0-	3644	2	36	9	N	33	91	1			65
07	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3874	2	36	9	N	33					98

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2			N	-0-					66
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	47	1			19
04	1020	N	807	-0-	-213	-0-	807	2			N	-0-					19
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1935	2	37	9	N	34					53
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					53
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					58

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2726	-0-	-74	-0-	2719	2	7	9	N	6	103	1			55
03	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3033	2	44	9	N	40					95
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2969	2	36	9	N	33					128
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3029	2	23	9	N	21	91	1			58
06	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2895	2	39	9	N	35					93
07	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2954	2	31	9	N	28					121

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2055	-0-	-325	-0-	2035	2	20	9	N	18					220
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2575	2	42	9	N	38	150	1			108
04	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	2410	2	28	9	N	25					133
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2444	2	32	9	N	29					162
06	2520	N	2360	-0-	-160	-0-	2338	2	22	9	N	20	107	1			75
07	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2465	2	30	9	N	27					102

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2235	-0-	-201	-0-	2224	2	11	9	N	10					66
03	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	2455	2	13	9	N	12					78
04	2520	X	2453	-0-	-67	-0-	2441	2	12	9	N	11					89
05	2573	X	2541	-0-	-32	-0-	2520	2	21	9	N	19					108
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2420	2	12	9	N	11					119
07	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2486	2	19	9	N	17					136

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	991	2			N	-0-					43
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					43
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					43
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					43
06	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					43
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					43

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	7069	-0-	-603	-0-	6947	2	122	9	N	111	182	1			43
03	8370	X	7761	-0-	-609	-0-	7645	2	116	9	N	105					148
04	8100	X	7572	-0-	-528	-0-	7480	2	92	9	N	84	191	1			41
05	8215	X	7680	-0-	-535	-0-	7570	2	110	9	N	100					141
06	7710	X	7264	-0-	-446	-0-	7161	2	103	9	N	94	143	1			92
07	7812	X	7509	-0-	-303	-0-	7432	2	77	9	N	70					162

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3134	-0-	-394	-0-	3109	2	25	9	N	23					83
03	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3431	2	88	9	N	80					163
04	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	3273	2	52	9	N	47					210
05	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	3479	2	69	9	N	63	190	1			83
*06	3480	X	2855	-0-	-625	-0-	2823	2	32	9	N	29					112
07	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	3407	2	47	9	N	43					155

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5322	-0-	-698	-0-	5227	2	95	9	N	86					209
03	6417	X	5932	-0-	-485	-0-	5832	2	100	9	N	91	200	1			100
04	6090	X	5585	-0-	-505	-0-	5502	2	83	9	N	75					175
05	6293	X	5205	-0-	-1088	-0-	5127	2	78	9	N	71	191	1			55
*06	5910	X	5022	-0-	-888	-0-	4941	2	81	9	N	74					129
07	5921	X	5327	-0-	-594	-0-	5258	2	69	9	N	63					192

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13769	2	145	9	N	132					132
04	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10710	2	120	9	N	109	183	1			58
05	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10874	2	109	9	N	99					157
06	10440	X	9685	-0-	-755	-0-	9600	2	85	9	N	77					234
07	10788	X	9705	-0-	-1083	-0-	9631	2	74	9	N	67	187	1			114

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2			N	-0-					67
03	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-					67
04	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	3759	2			N	-0-					67
05	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	3930	2			N	-0-					67
06	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	3610	2			N	-0-					67
07	3906	X	3618	-0-	-288	-0-	3618	2			N	-0-					67

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4370	-0-	-362	-0-	4314	2	56	9	N	51					240
03	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	4782	2	58	9	N	53	196	1			97
04	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	4563	2	75	9	N	68					165
05	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4799	2	76	9	N	69					234
06	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	4497	2	65	9	N	59	208	1			85
07	4836	X	4835	-0-	-1	-0-	4766	2	69	9	N	63					148

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	444	-0-	-816	-0-	444	2			N	-0-					92
03	1395	X	939	-0-	-456	-0-	904	2	35	9	N	32					124
04	930	X	299	-0-	-631	-0-	277	2	22	9	N	20					144
05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					144
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					144
07	930	X	22	-0-	-908	-0-	22	2			N	-0-					144

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2312	-0-	-516	-0-	522	1	1758	2	N	29					126
							32	9									
03	3131	X	2787	-0-	-344	-0-	821	1	1909	2	N	52					178
							57	9									
04	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	847	1	1839	2	N	41					219
							45	9									
05	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	878	1	1717	2	N	41					260
							45	9									
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	850	1	1891	2	N	22	192	1			90
							24	9									
*07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	874	1	2101	2	N	56					146
							62	9									

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

02	2268	X	1803	-0-	-465	-0-	1686	2	117	9	N	106	186	1			126
03	2387	X	2067	-0-	-320	-0-	2000	2	67	9	N	61					187
04	2190	X	1916	-0-	-274	-0-	1851	2	65	9	N	59					246
05	2263	X	1914	-0-	-349	-0-	1840	2	74	9	N	67	195	1			118
06	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	1807	2	56	9	N	51					169
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2065	2	78	9	N	71					240

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

02	6104	X	4181	-0-	-1923	-0-	232	1	3945	2	N	4	178	1			60
							4	9									
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	302	1	6979	2	N	74					134
							81	9									
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	302	1	6719	2	N	109					243
							120	9									
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	312	1	7292	2	N	116	180	1			179
							128	9									
06	7110	X	6152	-0-	-958	-0-	291	1	5804	2	N	52					231
							57	9									
07	7347	X	5503	-0-	-1844	-0-	275	1	5129	2	N	90	136	1			185
							99	9									

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

02	14B2 EXT		126	-0-	126	1126	126	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		254	-0-	254	1380	254	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		152	-0-	152	1532	152	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		84	-0-	84	1616	84	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1616					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1616					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					86
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					86
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					86
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					86
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					86
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					86

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC 040209
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					15
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					15
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					15
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					15
06	540	N	212	-0-	-328	-0-	212	2			N	-0-					15
07	558	N	263	-0-	-295	-0-	263	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	141	1	863	2	Y	-0-					76
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	1	13	9	Y	12					88
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	230	1	2397	2	Y	5					93
							6	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	253	1	1762	2	Y	1					94
							1	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1701	2	Y	1					95
							1	9									
07	2728	N	1741	-0-	-987	-0-	244	1	1496	2	Y	1					96
							1	9									

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					154
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					154
*04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					154
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					154
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					38
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					38
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					38
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					38
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					14
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					14
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					14
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					14
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					48
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					48
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					48
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					48
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					48
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	840	N	330	-0-	-510	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					22
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5					27
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1					28
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					28
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					28

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	130	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	130	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	130	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	652	-0-	-650	-0-	130	1	522	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	130	1	1274	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					77
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					77
04	720	N	476	-0-	-244	-0-	476	2			N	-0-					77
05	744	N	151	-0-	-593	-0-	151	2			N	-0-					77
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1823	-0-	-81	-0-	1806	2	17	9	N	15					70
03	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1982	2	15	9	N	14					84
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2118	2	6	9	N	5					89
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2184	2	7	9	N	6					95
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2109	2	11	9	N	10					105
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					112

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					53
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					53
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					53
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					53
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					53
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					53

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

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

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					73
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					73
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					73
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					73
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					73
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					73

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	807	-0-	-425	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	#	9481	-0-	-1271	-0-	9161	2	320	9	N	291	191	1			153
03	11470	#	9928	-0-	-1542	-0-	9600	2	328	9	N	298	362	1			89
04	10830	#	9078	-0-	-1752	-0-	8848	2	230	9	N	209	189	1			109
05	10819	#	10002	-0-	-817	-0-	9734	2	268	9	N	244	188	1			165
06	10470	#	8251	-0-	-2219	-0-	8032	2	219	9	N	199	186	1			178
07	10509	#	9613	-0-	-896	-0-	9365	2	248	9	N	225	185	1			218

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

02	14336	#	13181	-0-	-1155	-0-	12689	2	492	9	N	447	375	1			186
03	15872	#	14816	-0-	-1056	-0-	14300	2	516	9	N	469	571	1			84
04	15000	#	12224	-0-	-2776	-0-	11776	2	448	9	N	407	372	1			119
05	14601	#	13266	-0-	-1335	-0-	12835	2	431	9	N	392	379	1			132
06	14340	#	11556	-0-	-2784	-0-	11222	2	334	9	N	304	378	1			58
07	14818	#	12763	-0-	-2055	-0-	12401	2	362	9	N	329	184	1			203

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

02	9776	R	9776	-0-	-0-	-0-	8840	2	936	9	N	851	948	1			91
03	10791	R	10791	-0-	-0-	-0-	9716	2	1075	9	N	977	944	1			124
04	10920	#	9463	-0-	-1457	-0-	8521	2	942	9	N	856	741	1			239
05	11284	#	10295	-0-	-989	-0-	9310	2	985	9	N	895	735	1			399
06	10920	#	10339	-0-	-581	-0-	9404	2	935	9	N	850	940	1			309
*07	10983	R	10983	-0-	-0-	-0-	9978	2	1005	9	N	914	920	1			303

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

02	27524	#	24155	-0-	-3369	-0-	23606	2	549	9	N	499	772	1			78
03	28334	#	27671	-0-	-663	-0-	27049	2	622	9	N	565	573	1			70
04	25800	#	21520	-0-	-4280	-0-	21073	2	447	9	N	406	365	1			111
05	26753	#	24332	-0-	-2421	-0-	23805	2	527	9	N	479	558	1			32
06	26790	#	15404	-0-	-11386	-0-	15029	2	375	9	N	341	187	1			186
07	27683	#	23569	-0-	-4114	-0-	23108	2	461	9	N	419	555	1			50

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CAPTUREPOINT LLC 130545
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	293	-0-	-71	-0-	28	1	259	2	N	5					195
							6	9									
03	403	#	185	-0-	-218	-0-	27	1	148	2	N	9	189	1			15
							10	9									
04	420	#	305	-0-	-115	-0-	30	1	264	2	N	10					25
							11	9									
05	434	#	348	-0-	-86	-0-	31	1	308	2	N	8					33
							9	9									
06	420	#	365	-0-	-55	-0-	30	1	325	2	N	9					42
							10	9									
*07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	9					51
							10	9									

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					24
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					24
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					24
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					24
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					24
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	N	-0-					10
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	594	2	N	28					38
							31	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	60	1	587	2	N	19					57
							21	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	62	1	593	2	N	-0-					57
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	23					80
							25	9									
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	619	2	N	9					89
							10	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					82
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					82
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					82
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					82
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					82
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					82

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	2	N	26	197	1			62
							29	9									
03	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	31	1	987	2	N	5					67
							6	9									
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	30	1	2771	2	N	23					90
							25	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	31	1	1822	2	N	9					99
							10	9									
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	20	1	952	2	N	-0-					99
07	1736	N	1049	-0-	-687	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					99

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-					266
03	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					266
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					266
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					266
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					266
*07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					266

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1023	#	836	-0-	-187	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	990	#	844	-0-	-146	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

02	1092	#	655	-0-	-437	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	990	#	901	-0-	-89	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1110	#	694	-0-	-416	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	1147	#	681	-0-	-466	-0-	681	3			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

02	982	R	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8	9	N	7					75
03	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7					82
04	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2					84
05	1054	#	1052	-0-	-2	-0-	1049	2	3	9	N	3					87
06	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	N	2					89
*07	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					92

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					125
03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					125
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					125
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					125
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	130	-0-	-318	-0-	130	2			N	-0-					32
03	341	#	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					32
04	330	#	58	-0-	-272	-0-	58	2			N	-0-					32
05	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					32
06	210	#	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					32
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	#	2929	-0-	-151	-0-	2929	3			N	-0-					142
03	3410	#	3223	-0-	-187	-0-	3223	3			N	-0-					142
04	3240	#	3068	-0-	-172	-0-	3068	3			N	-0-					142
05	3255	#	3133	-0-	-122	-0-	3133	3			N	-0-					142
06	3150	#	2985	-0-	-165	-0-	2985	3			N	-0-					142
07	3255	#	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					132
03	1054	#	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					132
04	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					132
05	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					132
*06	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					132
07	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					132

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	589	#	40	-0-	-549	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	589	#	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	570	#	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528

02	336	#	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					158
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					158
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					158
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					158
06	1470	N	905	-0-	-565	-0-	905	3			N	-0-					158
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					158

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					108
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					108
04	14B2 EXT		296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					108
05	14B2 EXT		301	-0-	301	597	301	3			N	-0-					108
06	14B2 EXT		286	-0-	286	883	286	3			N	-0-					108
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	883					N	NO RPT					108

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					72
03	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			N	-0-					72
04	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	1524	2			N	-0-					72
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					72
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					72
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					72

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

02	2744	X	2619	-0-	-125	-0-	2619	2			N	-0-					58
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					58
04	2940	X	2738	-0-	-202	-0-	2738	2			N	-0-					58
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					58
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	N	5					63
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					63

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

02	2072	N	1766	-0-	-306	-0-	1766	2			N	-0-					122
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					122
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					122
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					122
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			N	-0-					122
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9698	2	125	9	N	114	166	1			230
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10568	2	75	9	N	68					298
04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10260	2	63	9	N	57					355
05	10540	X	8648	-0-	-1892	-0-	8582	2	66	9	N	60					415
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12360	2	62	9	N	56	164	1			307
07	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					307

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					375
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					375
04	1500	N	884	-0-	-616	-0-	884	3			N	-0-					375
05	1178	N	927	-0-	-251	-0-	927	3			N	-0-					375
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					375
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					162
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					162
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					162
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					162
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					162
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					162

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	28	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	31	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	30	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	30	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	31	1	1493	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1162	-0-	-266	-0-	177	1	984	2	N	1					85
							1	9									
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	212	1	1920	2	N	4					89
							4	9									
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	201	1	1764	2	N	3					92
							3	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	211	1	1911	2	N	2					94
							2	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	205	1	1851	2	N	6					100
							7	9									
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	208	1	1626	2	N	-0-					100

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

02	868	N	544	-0-	-324	-0-	83	1	459	2	N	2					15
							2	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	98	1	889	2	N	3					18
							3	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	99	1	873	2	N	91					109
							100	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	894	2	N	31					140
							34	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	861	2	N	34					174
							37	9									
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	102	1	792	2	N	-0-					174

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					12
03	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2			N	-0-					12
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2	1	2526	2	N	-0-					12
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					12
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1	1	1962	2	N	-0-					12
07	2542 N	1977	-0-	-565	-0-	1977	2			N	-0-					12

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					14
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-				-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-				-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-				-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-				-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				230
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				230
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				230
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	26	9	N	24	1	1		253
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				266
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT				266

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1366	2	1	9	N	1					124
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					124
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	454	2	7	9	N	6					130
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	251	2	1	9	N	1	1	1			130
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					130

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
04	1356	X	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					196
05	4145	X	4145	-0-	-0- B	-0-	4086	2	59	9	N	54	1	1			249
06	2943	N	2943	-0-	-0- B	-0-	2879	2	64	9	N	58	163	1			144
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					144

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			N	-0-					207
03	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	565	2	1	9	N	1					208
04	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					208
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	533	2	2	9	N	2	1	1			209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	131					340
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					340

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	807	2	1	9	N	1					168
03	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	897	2	1	9	N	1					169
04	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-					169
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	330	2	7	9	N	6	2	1			173
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					173

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					24

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					194
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					194

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2210	2			N	-0-					205
03	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1961	2	3	9	N	3					208
04	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	2711	2			N	-0-					208
05	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1853	2	14	9	N	13	5	1			216
06	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	2350	2	124	9	N	113					329
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	B	-0-					N	NO RPT					329

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-36200					N	1					147
03	0	N	830	-0-	830	B	-35370	731	2	99	9	N	90	202	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-35370					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-35370					N	2	3	1			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-35370					N	35					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-35370					N	NO RPT					69

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					27
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					27
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					27
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					27
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					27
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	69	2	3	9	N	3					30
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	98	2	6	9	N	5					35
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					35

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					84
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					84
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	280	-0-	-71	-0-	187	3	22	9	N	20	199	1			42
03	14B2	EXT	341	-0-	-6	-0-	272	3	63	9	N	57					99
04	14B2	EXT	268	-0-	-0-	-0-	227	3	41	9	N	37					136
05	14B2	EXT	324	-0-	-0-	-0-	291	3	33	9	N	30					166
06	14B2	EXT	330	-0-	-23	-0-	257	3	50	9	N	45					211
07	14B2	EXT	279	NO RPT	-279	-0-					N	NO RPT					211

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

02	1148	N	246	-0-	-902	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

02	2968	X	2385	-0-	-583	-0-	2385	3			N	-0-					15
03	3286	X	2345	-0-	-941	-0-	2345	3			N	-0-					15
04	3180	X	2373	-0-	-807	-0-	2373	3			N	-0-					15
05	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2388	3			N	-0-					15
06	2880	X	2294	-0-	-586	-0-	2294	3			N	-0-					15
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					15

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

02	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

02	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11872	X	10904	-0-	-968	-0-	10791	3	113	9	N	103	198	1			94
03	12865	X	11870	-0-	-995	-0-	11732	3	138	9	N	125					219
04	12210	X	11208	-0-	-1002	-0-	11072	3	136	9	N	124	197	1			146
05	12400	X	11795	-0-	-605	-0-	11679	3	116	9	N	105					251
06	11730	X	11063	-0-	-667	-0-	10968	3	95	9	N	86	188	1			149
07	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					149

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1816	3	23	9	N	21	196	1			129
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2201	3	42	9	N	38					167
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2163	3	46	9	N	42					209
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2032	3	39	9	N	35					244
*06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1983	3	39	9	N	35					279
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					279

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4066	-0-	-582	-0-	4003	3	63	9	N	57					156
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5325	3	90	9	N	82					238
04	4890	X	4801	-0-	-89	-0-	4733	3	68	9	N	62	199	1			101
05	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	4831	3	47	9	N	43					144
06	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	4756	3	53	9	N	48					192
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					192

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1527	-0-	-209	-0-	1514	3	13	9	N	12					77
03	1705	X	1588	-0-	-117	-0-	1574	3	14	9	N	13					90
04	1650	X	1358	-0-	-292	-0-	1338	3	20	9	N	18					108
05	1705	X	1613	-0-	-92	-0-	1591	3	22	9	N	20					128
06	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1204	3	20	9	N	18					146
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					146

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

02	4508	X	4194	-0-	-314	-0-	4160	2	34	9	N	31	53	1			164
03	4991	X	4599	-0-	-392	-0-	4553	2	46	9	N	42					206
04	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	4464	2	37	9	N	34	198	1			42
05	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	4535	2	44	9	N	40					82
06	4650	X	3969	-0-	-681	-0-	3936	2	33	9	N	30					112
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					112

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					40
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					40
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					40
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					40
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					40
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					40

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					22
03	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					22
04	60	X	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					22
05	124	X	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					22
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		220	-0-	220	441	220	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	432	-0-	-343	-0-	424	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

02	644	N	477	-0-	-167	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	915	2	3	9	Y	3	1	8			2
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-					2
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-					2
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3					5
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	681	2	2	9	Y	2					7

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

02	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1	1	1095	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

02	588	N	512	-0-	-76	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	1	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	990	N	754	-0-	-236	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					22
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	280	2	20	9	Y	18	1	8			39
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					39
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					39
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					39
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	959	-0-	-917	-0-	71	1	888	2	Y	-0-					170
03	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	148	1	1710	2	Y	78	180	1			68
							86	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	161	1	1922	2	Y	-0-					68
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	110	1	1681	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	85	1	1497	2	Y	167					235
							184	9									
07	DLQ G-10		1581	-0-	1581	3347	112	1	1430	2	Y	35	172	1			98
							39	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	186	2	4	9	Y	4	9	1			3
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	Y	8	8	1			3
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4	2	1			5
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	221	2	11	9	Y	10	12	1			3
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4					7
07	248	X	171	-0-	-77	-0-	165	2	6	9	Y	5	7	1			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	689	2	166	9	Y	151	152	1			125
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	862	2	157	9	Y	143	162	1			106
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	728	2	196	9	Y	178	180	1			104
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	808	2	166	9	Y	151	166	1			89
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	748	2	99	9	Y	90					179
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	797	2	134	9	Y	122	172	1			129

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

02	812	N	305	-0-	-507	-0-	22	1	268	2	Y	14					77
							15	9									
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	63	1	725	2	Y	48	63	1	2	8	60
							53	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72	1	860	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	7					67
							8	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	2	Y	2	2	8			67
							2	9									
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	145	1	1854	2	Y	11					78
							12	9									

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	488	2	66	9	N	60					60

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	99	-0-	-153	-0-	99	2			N	-0-					35
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	19	2	28	9	N	25					60
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	59	1			1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	1833	2			Y	-0-					163
03	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2334	2	4	9	Y	4	4	8			163
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	2038	2	1	9	Y	1	1	8			163
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2412	2	42	9	Y	38	179	1			22
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2	1	2075	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2071	2	58	9	Y	53					75

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					3
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					3
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					3
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					3
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					3

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2019	-0-	-193	-0-	1906	2	113	9	Y	103					190
03	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	1921	2	23	9	Y	21	165	1	16	8	30
04	2250	N	1643	-0-	-607	-0-	1635	2	8	9	Y	7	7	8			30
05	2232	N	1658	-0-	-574	-0-	1658	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1370	2	7	9	Y	6	6	8			30
07	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2810	1365	2	68	9	Y	62					92

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1244	2	43	9	Y	39	5	8			34
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3	33	1	3	8	1
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					1
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	1	1	5	8	-0-
07	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

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

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		108	-0-	108	112	108	1			Y	-0-					-0-
05	126	N	14	-0-	-112	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	11	1	1590	2	N	32					136
							35	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	22	1	1718	2	N	57					193
							63	9									
04	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	32	1	1768	2	N	2	172	1			23
							2	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	11	1	1874	2	N	33					56
							36	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1835	2	N	7					63
							8	9									
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					63

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					52
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3	3	8			52
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	8			52
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					52
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	2	2	8			52
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					52

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		10	-0-	10	26	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	40	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	11	-0-	-40	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1102	-0-	-130	-0-	1002	2	100	9	Y	91					102
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1920	2	61	9	Y	55	7	8			150
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1834	2	43	9	Y	39	4	8			185
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	Y	14	163	1			36
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1240	2	14	9	Y	13	4	8			45
07	1891	N	1210	-0-	-681	-0-	1180	2	30	9	Y	27					72

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	110	183	1			73
03	682	X	113	-0-	-569	-0-	113	1			Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	72	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	319	-0-	-913	-0-	319	2			N	-0-					27
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	N	-0-					27
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	7	1	973	2	N	-0-					27
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	11	1	1066	2	N	-0-					27
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					27
07	1023	N	597	-0-	-426	-0-	597	2			N	-0-					27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	783	-0-	-281	-0-	722	2	61	9	Y	55					228
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6	179	1	5	8	50
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1250	2	47	9	Y	43	3	8			90
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					90
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3	3	8			90
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			Y	-0-					90

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	490	-0-	-14	-0-	476	2	14	9	Y	13					140
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	Y	17	134	1	3	8	20
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	Y	4	4	8			20
05	558	X	363	-0-	-195	-0-	363	2			Y	-0-					20
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3	3	8			20
07	620	X	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-					20

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					15
03	1209	X	979	-0-	-230	-0-	924	2	55	9	Y	50					65
04	1170	X	767	-0-	-403	-0-	767	2			Y	-0-					65
05	1209	X	706	-0-	-503	-0-	706	2			Y	-0-					65
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	601	2	42	9	Y	38					103
07	806	X	567	-0-	-239	-0-	567	2			Y	-0-					103

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	149	1	1851	2	Y	-0-					13
03	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	98	1	1127	2	Y	29	25	1	4	8	13
							32	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	96	1	1144	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
05	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	67	1	1023	2	Y	21					34
							23	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
07	1271	N	956	-0-	-315	-0-	69	1	887	2	Y	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1375	2	89	9	Y	81					198
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	2	15	9	Y	14	174	1	10	8	28
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1683	2	47	9	Y	43	5	8			66
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1887	2	63	9	Y	57					123
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	Y	5	5	8			123
*07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1925	2	34	9	Y	31					154

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					3
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					3
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					3
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					3
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					3
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					3

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

02	1456 N	829	-0-	-627	-0-	828	2	1	9	Y	1					4
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					4
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2					6
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					6
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					6
*07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					6

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	892	-0-	892	892	55	1	837	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	240	-0-	240	1132	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	270	-0-	270	1402	20	1	250	2	Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	527 X	46	-0-	-481	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	510 X	73	-0-	-437	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	713 X	32	-0-	-681	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	185	2	129	9	Y	117					117
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-	92	1			25
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	130	2	4	9	Y	4	4	8			25

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-					22
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	22	1	78	2	N	-0-					22
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	29	1	74	2	N	-0-					22
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	25	1	57	2	N	-0-					22
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	11	1	72	2	N	-0-					22
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2548	2	6	9	Y	5					92
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2500	2	55	9	Y	50	12	8			130
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2412	2	18	9	Y	16	4	8			142
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2446	2	28	9	Y	25					167
*06	DLQ G-10	2307	-0-	2307	2307	2296	2	11	9	Y	10	4	8			173
07	DLQ G-10	2196	-0-	2196	4503	2193	2	3	9	Y	3					176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4225	-0-	-31	-0-	14	1	4185	2	N	24					250
							26	9									
03	4712	X	4275	-0-	-437	-0-	22	1	4129	2	N	113	180	1			183
							124	9									
04	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	22	1	3938	2	N	84					267
							92	9									
05	4681	X	4029	-0-	-652	-0-	11	1	3968	2	N	45	81	1			231
							50	9									
06	4530	X	3926	-0-	-604	-0-	11	1	3831	2	N	76					307
							84	9									
07	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	3989	2	20	9	N	18	168	1			157

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					7
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	553	2	36	9	Y	33	3	8			37
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	Y	4	33	1	2	8	6
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					6
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	Y	3	1	1	3	8	5
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					5

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	65	-0-	-1531	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					21
03	1674	X	118	-0-	-1556	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	14	1			7
04	1620	X	82	-0-	-1538	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					7
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					7
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					7
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					7

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	859	2	41	9	Y	37	172	1			20
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2	2	8			20
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1	1	8			20
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		937	-0-	937	937	935	2	2	9	Y	2	2	8			20
07	DLQ G-10		756	-0-	756	1693	756	2			Y	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	577	-0-	-403	-0-	573	2	4	9	Y	4					23
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	812	2	46	9	Y	42	3	8			62
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	994	2	34	9	Y	31	2	8			91
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					91
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1	1	8			91
07	1054	N	717	-0-	-337	-0-	717	2			Y	-0-					91

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		144	-0-	144	553	144	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		70	-0-	70	623	70	2			Y	-0-					-0-
*07	711	X	88	-0-	-623	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1746	2	31	9	Y	28					166
03	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1788	2	10	9	Y	9	9	8			166
04	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1729	2	4	9	Y	4	4	8			166
05	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2			Y	-0-					166
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1784	2	59	9	Y	54	175	1	5	8	40
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					40

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	28	58	1	1	8	28
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	519	2	23	9	Y	21	3	8			46
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20	9	Y	18	2	8			62
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	Y	14	58	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	3	8			37
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	338 40	1 9	101	2	Y	36	57	1	2	8	14

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	345	-0-	-215	-0-	309	2	36	9	Y	33	57	1	3	8	27
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	Y	23	6	8			44
04	660	N	212	-0-	-448	-0-	192	2	20	9	Y	18	3	8			59
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	428	2	17	9	Y	15	56	1			18
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	277	2	29	9	Y	26	7	8			37
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	306 43	1 9	335	2	Y	39	58	1	4	8	14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					58
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					58
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					58
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					58
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					58
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					58

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					132
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	189	2	53	9	Y	48	172	1			8
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					8
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					8
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					8
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	128	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	56	-0-	-168	-0-	56	2			Y	-0-					143
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	54	2	65	9	Y	59					202
04	510	N	330	-0-	-180	-0-	329	2	1	9	Y	1	181	1			22
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	341	X	318	-0-	-23	-0-	289	2	29	9	Y	26					48

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1599	2	10	9	Y	9					105
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	10					115
04	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	997	2	7	9	Y	6					121
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			Y	-0-					121
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6					127
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	811	2	3	9	Y	3					130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	460	2			N	-0-					18
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					18
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					18
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	622	2	12	9	N	11					29
06	720	N	491	-0-	-229	-0-	487	2	4	9	N	4					33
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					40

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	610	-0-	-174	-0-	553	2	57	9	Y	52					95
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	8	8			96
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3	3	8			96
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	Y	42					138
06	DLQ G-10		771	-0-	771	771	767	2	4	9	Y	4	4	8			138
07	DLQ G-10		773	-0-	773	1544	745	2	28	9	Y	25					163

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	44	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	23	-0-	-44	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

02	84	N	7	-0-	-77	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					11
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					11
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-					11
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					11
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					11
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					11

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	Y	6	11	1			32
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	28
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	28	1			1
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					1
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

02	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					58
03	DLQ G-10		291	-0-	291	428	279	2	12	9	Y	11					69
04	DLQ G-10		229	-0-	229	657	229	2			Y	-0-	67	1			2
05	DLQ G-10		237	-0-	237	894	237	2			Y	-0-					2
06	1116	N	222	-0-	-894	-0-	183	2	39	9	Y	35	1	1			36
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					36

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

02	532	N	496	-0-	-36	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

02	1344	N	1114	-0-	-230	-0-	18	1	1070	2	N	24					63
							26	9									
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	22	1	1419	2	N	30					93
							33	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	22	1	1420	2	N	35					128
							39	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	2	N	35	118	1			45
							39	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	22	1	1484	2	N	38					83
							42	9									
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1509	2	46	9	N	42					125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		225	-0-	225	225	218	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					2
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

02	1456	N	1159	-0-	-297	-0-	20	1	1113	2	N	24					140
							26	9									
03	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	22	1	1328	2	N	42	159	1			23
							46	9									
04	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	22	1	1341	2	N	-0-					23
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1528	2	N	-0-					23
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	14	1	1493	2	N	45					68
							50	9									
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1566	2	32	9	N	29					97

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-					118
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1304	2	46	9	Y	42					160
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	2	12	9	Y	11					171
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			Y	-0-	152	1			19
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					19
07	1302	N	982	-0-	-320	-0-	950	2	32	9	Y	29					48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1015	-0-	-945	-0-	76	1	939	2	Y	-0-					9
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	189	1	2183	2	Y	35	29	1			15
							39	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	172	1	2045	2	Y	-0-					15
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2033	2	Y	35					50
							39	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	Y	-0-					50
07	2294	N	1995	-0-	-299	-0-	144	1	1851	2	Y	-0-					50

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	4	1	295	2	N	50					183
							55	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	28	181	1			30
							31	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	12					42
							13	9									
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	11	1	266	2	N	12					54
							13	9									
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	7	1	267	2	N	28					82
							31	9									
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					82

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	397	-0-	-303	-0-	361	2	36	9	Y	33	61	1	1	8	30
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	707	2	22	9	Y	20	2	8			48
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	Y	16	1	8			63
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	597	2	17	9	Y	15	59	1			19
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23	9	Y	21	3	8			37
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	302	1	546	2	Y	36	58	1	1	8	14
							40	9									

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1850	-0-	-922	-0-	1830	2	20	9	Y	18	9	1	9	8	12
03	3069	X	1939	-0-	-1130	-0-	1917	2	22	9	Y	20	10	1	10	8	12
04	2880	X	2590	-0-	-290	-0-	2538	2	52	9	Y	47	31	1	16	8	12
05	2759	X	2224	-0-	-535	-0-	2191	2	33	9	Y	30	10	1	20	8	12
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2264	2	26	9	Y	24	16	1	8	8	12
07	2635	N	1694	-0-	-941	-0-	1676	2	18	9	Y	16	8	1	8	8	12

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	446	2	4	9	Y	4	9	1			30
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	495	2	6	9	Y	5	7	1			28
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1			28
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	460	2	7	9	Y	6					34
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					38
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6					44

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2					18
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	602	2	19	9	Y	17					35
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1	23	1			13
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	547	2	2	9	Y	2					15
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					17
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	535	2	1	9	Y	1					18

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1879	-0-	-25	-0-	18	1	1814	2	N	43	173	1			37
							47	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	22	1	2327	2	N	40					77
							44	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	22	1	2364	2	N	16					93
							18	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	18	1	2503	2	N	53	100	1			46
							58	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	18	1	2436	2	N	32					78
							35	9									
*07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2582	2	39	9	N	35					113

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	N	22					94
							24	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	22	1	1328	2	N	20					114
							22	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	2	N	29					143
							32	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1141	2	N	45	58	1			130
							50	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	2	N	22					152
							24	9									
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1177	2	40	9	N	36	163	1			25

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

02	420	N	372	-0-	-48	-0-	370	2	2	9	Y	2	5	1			14
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	326	2	3	9	Y	3	3	1			14
04	450	N	241	-0-	-209	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	1			14
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	347	2	3	9	Y	3					17
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2					19
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	Y	3					22

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

02	280	X	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-					35
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	23	1			12
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					12
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					12
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					12

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

02	420	X	73	-0-	-347	-0-	73	2			Y	-0-					13
03	465	X	342	-0-	-123	-0-	318	2	24	9	Y	22	2	8			33
04	450	X	432	-0-	-18	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	8			33
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		292	-0-	292	292	291	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	DLQ G-10		326	-0-	326	618	326	2			Y	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					7
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					7
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					7
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					7
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					7
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

02	952	N	593	-0-	-359	-0-	13	1	580	2	Y	-0-					120
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	14	1	975	2	Y	8	66	1			62
							9	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	22	1	1248	2	Y	-0-					62
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	11	1	1169	2	Y	-0-					62
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	11	1	1237	2	Y	37					99
							41	9									
07	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1175	2	25	9	Y	23					122

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-					12
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					12
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					12
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					12
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					12
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2	9	Y	2					23
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	2	24	9	Y	22					45
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1697	2	2	9	Y	2	30	1			17
05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1559	2	2	9	Y	2					19
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3					22
07	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1435	2	2	9	Y	2					24

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	144	-0-	-336	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
05	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					1
06	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3					35
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1365	2	37	9	Y	34					69
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	46	1			26
05	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1263	2	4	9	Y	4					30
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	Y	3					33
07	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1301	2	4	9	Y	4					37

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

02	980	N	881	-0-	-99	-0-	856	2	25	9	N	23					95
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	N	24	6	8			113
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	936	2	8	9	N	7	3	8			117
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	893	2	6	9	N	5					122
06	1320	N	921	-0-	-399	-0-	915	2	6	9	N	5	2	8			125
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					128

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

02	1708	N	1599	-0-	-109	-0-	1596	2	3	9	Y	3					35
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2012	2	37	9	Y	34					69
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	1635	2	3	9	Y	3	46	1			26
05	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	1438	2	4	9	Y	4					30
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	Y	3					33
07	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1352	2	4	9	Y	4					37

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

02	1372	N	669	-0-	-703	-0-	668	2	1	9	Y	1					17
03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1048	2	19	9	Y	17					34
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	Y	2	23	1			13
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	Y	2					15
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1					16
*07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2679	2	2	9	Y	2					18

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

02	2016	N	1549	-0-	-467	-0-	1545	2	4	9	Y	4	9	1			29
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	7	1			26
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5	4	1			27
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2127	2	6	9	Y	5					32
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	2	7	9	Y	6					38
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	Y	5					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	134	-0-	-174	-0-	5	1	125	2	Y	4					119
							4	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	15	107	1			27
							17	9									
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					27
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					27
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	7					34
							8	9									
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	97	2	Y	33					67
							36	9									

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

02	1736	X	1276	-0-	-460	-0-	1265	2	11	9	Y	10					41
03	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1422	2	63	9	Y	57	7	8			91
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	Y	6	85	1	3	8	9
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					9
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	2	1	4	8	7
*07	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			Y	-0-					7

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

02	4676	X	4114	-0-	-562	-0-	4088	2	26	9	Y	24	12	1	12	8	43
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5145	2	43	9	Y	39	65	1	14	8	3
04	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	4743	2	58	9	Y	53	38	1	18	8	-0-
05	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5156	2	34	9	Y	31	10	1	21	8	-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4909	2	28	9	Y	25	16	1	9	8	-0-
07	4898	X	4276	-0-	-622	-0-	4258	2	18	9	Y	16	8	1	8	8	-0-

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	16	1	1335	2	N	35					188
							39	9									
03	1798	N	486	-0-	-1312	-0-	7	1	467	2	N	11	179	1			20
							12	9									
04	1740	N	15	-0-	-1725	-0-	15	2			N	-0-					20
05	1550	N	16	-0-	-1534	-0-	16	2			N	-0-					20
06	480	N	23	-0-	-457	-0-	23	2			N	-0-					20
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	Y	6					11
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	Y	24	1	8			34
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2	33	1	1	8	2
05	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	2			Y	-0-					2
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	1
07	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	2			Y	-0-					1

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

02	168	N	99	-0-	-69	-0-	92	2	7	9	N	6					198
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	162	1			36
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					36
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					36
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					188
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	5	1	7231	2	N	1	178	1			11
							1	9									
04	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7052	2	2	9	N	2					13
05	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7338	2	2	9	N	2					15
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7097	2	34	9	N	31					46
*07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

02	1512	N	1260	-0-	-252	-0-	1258	2	2	9	Y	2					186
03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1540	2	12	9	Y	11	4	8			193
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1540	2	17	9	Y	15	2	8			206
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	Y	10					216
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1523	2	12	9	Y	11	168	1	2	8	57
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1662	2	31	9	Y	28					85

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

02	700	N	422	-0-	-278	-0-	421	2	1	9	Y	1					29
03	744	N	434	-0-	-310	-0-	434	2			Y	-0-					29
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					29
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1					30
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					30
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			Y	-0-					30

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

02	2800	N	3045	-0-	245	245	3026	2	19	9	Y	17	35	1			124
03	1847	N	1602	-0-	-245	-0-	1600	2	2	9	Y	2	25	1			101
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			Y	-0-	99	1			2
05	1798	X	1500	-0-	-298	-0-	1500	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1423	-0-	1423	1423	1423	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2593	1170	2			Y	-0-					-0-

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					103
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	89	1			15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5479	2	80	9	N	73					200
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5980	2	47	9	N	43					243
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5722	2	41	9	N	37	169	1			111
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5790	2	65	9	N	59					170
*06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5506	2	50	9	N	45					215
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					215

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	Y	5					32
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4	35	1			1
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	240	2	7	9	Y	6					7
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	280	2	12	9	Y	11					18
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	248	2	29	9	Y	26	28	1			16
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	212	2	7	9	Y	6	3	1			19

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	829	-0-	-739	-0-	826	2	3	9	Y	3	1	8			25
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2188	2	42	9	Y	38					63
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2533	2	64	9	Y	58	76	1			45
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2400	2	33	9	Y	30					75
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1530	2	19	9	Y	17					92
07	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	2409	2	17	9	Y	15	1	8			106

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7252	2	106	9	Y	96	173	1	4	8	109
03	4836	X	2853	-0-	-1983	-0-	2696	2	157	9	Y	143	174	1	1	8	77
04	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	2987	2	169	9	Y	154	174	1	2	8	55
05	5084	X	2314	-0-	-2770	-0-	2182	2	132	9	Y	120	1	8			174
06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1839	2	129	9	Y	117	163	1	2	8	126
07	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	2710	2	87	9	Y	79	168	1	5	8	32

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5954	-0-	-262	-0-	5852	2	102	9	Y	93					110
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6550	2	88	9	Y	80	172	1	2	8	16
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6279	2	135	9	Y	123	1	8			138
05	6603	X	6471	-0-	-132	-0-	6403	2	68	9	Y	62					200
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5726	2	99	9	Y	90	179	1	1	8	110
07	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	6208	2	41	9	Y	37					147

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	457	-0-	-327	-0-	457	2			Y	-0-					9
03	868	N	186	-0-	-682	-0-	186	2			Y	-0-					9
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	3	1	883	2	Y	-0-					9
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					9
07	930	N	633	-0-	-297	-0-	633	2			Y	-0-					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	6747	-0-	-1681	-0-	441	1	6208	2	Y	89					179
							98	9									
03	9300	X	7008	-0-	-2292	-0-	475	1	6476	2	Y	52	184	1	10	8	37
							57	9									
04	8490	X	6556	-0-	-1934	-0-	470	1	6074	2	Y	11	3	8			45
							12	9									
05	8153	X	7372	-0-	-781	-0-	496	1	6876	2	Y	-0-					45
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	472	1	5954	2	Y	154	168	1	4	8	27
							169	9									
*07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	486	1	6386	2	Y	73					100
							80	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	531	1	1460	2	N	95	13	8			273
							105	9									
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	768	1	2024	2	N	107	166	1	4	8	210
							118	9									
04	2700	N	2344	-0-	-356	-0-	700	1	1548	2	N	87	170	1	3	8	124
							96	9									
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	727	1	2011	2	N	133	4	8			253
							146	9									
06	2820	N	2679	-0-	-141	-0-	750	1	1856	2	N	66	168	1	8	8	143
							73	9									
*07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	750	1	1957	2	N	105	20	8			228
							116	9									

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	3794	-0-	-1106	-0-	192	1	3579	2	N	21					249
							23	9									
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	243	1	5446	2	N	50	183	1	1	8	115
							55	9									
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	240	1	4984	2	N	38					153
							42	9									
05	5363	X	5168	-0-	-195	-0-	248	1	4889	2	N	28					181
							31	9									
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	234	1	5019	2	N	37					218
							41	9									
07	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	248	1	4949	2	N	32					250
							35	9									

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956	X	10826	-0-	-1130	-0-	1288	1	9288	2	Y	227	163	1	52	8	359
							250	9									
03	13237	X	11800	-0-	-1437	-0-	1223	1	10296	2	Y	255	457	1	15	8	142
							281	9									
04	12810	X	11865	-0-	-945	-0-	1369	1	10246	2	Y	227	171	1	17	8	181
							250	9									
05	12307	X	11904	-0-	-403	-0-	1415	1	10229	2	Y	236	178	1	17	8	222
							260	9									
06	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	1376	1	9174	2	Y	126	87	1	42	8	219
							139	9									
07	11997	X	11506	-0-	-491	-0-	1426	1	9736	2	Y	313	165	1	102	8	265
							344	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	1192	-0-	-2840	-0-	109	1	1082	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	3937	X	1742	-0-	-2195	-0-	200	1	1542	2	Y	-0-					34
04	3240	X	1710	-0-	-1530	-0-	192	1	1518	2	Y	-0-					34
05	2015	X	1238	-0-	-777	-0-	117	1	1121	2	Y	-0-					34
06	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	131	1	1615	2	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		3220	-0-	3220	4966	229	1	2990	2	Y	1	1	8			34
							1	9									

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4628	-0-	-664	-0-	4594	2	34	9	Y	31	178	1			22
03	5859	X	4666	-0-	-1193	-0-	4561	2	105	9	Y	95	5	8			112
04	5670	X	5019	-0-	-651	-0-	4980	2	39	9	Y	35	2	8			145
05	5859	X	4454	-0-	-1405	-0-	236	1	4218	2	Y	-0-					145
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	225	1	3869	2	Y	63	2	8			206
							69	9									
*07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	248	1	5642	2	Y	30	174	1			62
							33	9									

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	6202	-0-	-350	-0-	676	1	5435	2	Y	83					163
							91	9									
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	726	1	6480	2	Y	77	184	1	49	8	7
							85	9									
04	7020	X	6881	-0-	-139	-0-	749	1	6011	2	Y	110	22	8			95
							121	9									
05	7254	X	6659	-0-	-595	-0-	771	1	5857	2	Y	28					123
							31	9									
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	750	1	5641	2	Y	136	178	1	26	8	55
							150	9									
07	6975	X	6532	-0-	-443	-0-	775	1	5678	2	Y	72					127
							79	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

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

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12196	2	216	9	Y	196	175	1	12	8	185
03	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10729	2	219	9	Y	199	187	1	28	8	169
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	9989	2	196	9	Y	178	183	1	15	8	149
05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13197	2	151	9	Y	137					286
06	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15484	2	153	9	Y	139	172	1	32	8	221
*07	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	1068	1	15374	2	Y	130	167	1	17	8	167
							143	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5407	2	260	9	Y	236	352	1	4	8	185
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6236	2	230	9	Y	209	234	1	7	8	153
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	465	1	6422	2	Y	205	171	1	4	8	183
							226	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	505	1	6546	2	Y	178	172	1			189
							196	9									
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	475	1	6116	2	Y	99	175	1	7	8	106
							109	9									
07	7130	X	7100	-0-	-30	-0-	493	1	6456	2	Y	137	180	1	2	8	61
							151	9									

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

02	7476	X	6588	-0-	-888	-0-	6502	2	86	9	N	78					253
03	11191	X	7695	-0-	-3496	-0-	7627	2	68	9	N	62	181	1	2	8	132
04	10830	X	6064	-0-	-4766	-0-	6006	2	58	9	N	53					185
05	11191	X	9715	-0-	-1476	-0-	9624	2	91	9	N	83					268
06	8850	X	5711	-0-	-3139	-0-	5667	2	44	9	N	40	170	1	1	8	137
07	7688	X	5929	-0-	-1759	-0-	5883	2	46	9	N	42					179

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					105
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					105
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					105
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					105
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					105
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					105

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

02	1708	N	1421	-0-	-287	-0-	8	1	1412	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	106	1	1656	2	Y	5					30
							6	9									
04	1920	N	1480	-0-	-440	-0-	192	1	1202	2	Y	78					108
							86	9									
05	1581	N	859	-0-	-722	-0-	48	1	810	2	Y	1	1	8			108
							1	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	16	1	1092	2	Y	54	149	1			13
							59	9									
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	16	1	1734	2	Y	2	2	8			13
							2	9									

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

02	9380	X	7751	-0-	-1629	-0-	7591	2	160	9	Y	145	172	1	2	8	60
03	10385	X	8807	-0-	-1578	-0-	8508	2	299	9	Y	272	174	1	4	8	154
04	10050	X	8034	-0-	-2016	-0-	7859	2	175	9	Y	159	170	1	2	8	141
05	10168	X	9330	-0-	-838	-0-	9033	2	297	9	Y	270	352	1			59
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8549	2	259	9	Y	235	170	1	5	8	119
*07	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9204	2	271	9	Y	246	157	1	2	8	206

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					41
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	2544	-0-	-3476	-0-	2420	2	124	9	Y	113	6	8			135
03	6634	X	4801	-0-	-1833	-0-	4662	2	139	9	Y	126	174	1	14	8	73
04	6420	X	6271	-0-	-149	-0-	6142	2	129	9	Y	117	7	8			183
05	6634	X	5299	-0-	-1335	-0-	5188	2	111	9	Y	101	167	1			117
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3124	2	131	9	Y	119	169	1	17	8	50
07	6355	X	4815	-0-	-1540	-0-	465	1	4223	2	Y	115	8	8			157
							127	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	700	1	12894	2	Y	186	183	1	60	8	142
							205	9									
03	14973	X	13645	-0-	-1328	-0-	725	1	12691	2	Y	208	127	8			223
							229	9									
04	14490	X	13740	-0-	-750	-0-	722	1	12951	2	Y	61	182	1			102
							67	9									
05	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	756	1	14557	2	Y	154	58	8			198
							169	9									
06	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	692	1	27162	2	Y	141	64	8			275
							155	9									
07	14136	X	11673	-0-	-2463	-0-	763	1	10862	2	Y	44	172	1			147
							48	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	1482	-0-	-2438	-0-	140	1	1199	2	Y	130	178	1	2	8	75
							143	9									
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	155	1	4011	2	Y	314	183	1	1	8	205
							345	9									
04	4200	X	3841	-0-	-359	-0-	150	1	3467	2	Y	204	339	1	1	8	69
							224	9									
05	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	155	1	3568	2	Y	215	171	1	1	8	112
							237	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	150	1	3652	2	Y	257	157	1	3	8	209
							283	9									
07	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	155	1	3350	2	Y	209	326	1	7	8	85
							230	9									

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3300	-0-	-928	-0-	3237	2	63	9	Y	57	170	1			44
03	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4124	2	78	9	Y	71					115
04	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	3997	2	74	9	Y	67					182
05	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	3958	2	72	9	Y	65	173	1			74
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3888	2	68	9	Y	62	1	8			135
07	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3800	2	59	9	Y	54	169	1			20

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6599	-0-	-541	-0-	6494	2	105	9	Y	95	161	1	2	8	35
03	7874	X	7073	-0-	-801	-0-	6961	2	112	9	Y	102					137
04	7620	X	7098	-0-	-522	-0-	6998	2	100	9	Y	91	105	1			123
05	7874	X	6938	-0-	-936	-0-	6841	2	97	9	Y	88	169	1			42
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6619	2	87	9	Y	79	1	8			120
07	7223	X	6871	-0-	-352	-0-	6782	2	89	9	Y	81	166	1	2	8	33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	140 176	1 9	11137	2	Y	160					202
03	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	1110 173	1 9	12551	2	Y	157	184	1			175
04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	150 158	1 9	12267	2	Y	144	179	1			140
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	155 171	1 9	12771	2	Y	155	180	1			115
06	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	150 149	1 9	12412	2	Y	135	175	1			75
*07	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	1209 175	1 9	12745	2	Y	159	159	1			75

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4977	-0-	-427	-0-	15 47	1 9	4915	2	Y	43	170	1			92
03	5983	X	5093	-0-	-890	-0-	17 81	1 9	4995	2	Y	74					166
04	5790	X	5761	-0-	-29	-0-	16 74	1 9	5671	2	Y	67	182	1			51
05	5983	X	5210	-0-	-773	-0-	17 154	1 9	5039	2	Y	140	166	1			25
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	17 58	1 9	6631	2	Y	53					78
*07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	17 58	1 9	5839	2	Y	53					131

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14756	X	14178	-0-	-578	-0-	15 173	1 9	13990	2	Y	157	187	1			120
03	16337	X	14042	-0-	-2295	-0-	17 163	1 9	13862	2	Y	148	176	1			92
04	15810	X	15303	-0-	-507	-0-	17 168	1 9	15118	2	Y	153	170	1			75
05	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	17 174	1 9	16258	2	Y	158	163	1			70
06	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	17 171	1 9	15651	2	Y	155	168	1			57
*07	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	17 162	1 9	16697	2	Y	147	161	1			43

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	7031	-0-	-333	-0-	140 91	1 9	6800	2	Y	83	178	1	1	8	84
03	8246	X	7241	-0-	-1005	-0-	155 101	1 9	6985	2	Y	92	2	8			174
04	7980	X	7284	-0-	-696	-0-	150 128	1 9	7006	2	Y	116	184	1	1	8	105
05	8246	X	7387	-0-	-859	-0-	155 91	1 9	7141	2	Y	83					188
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	150 84	1 9	6889	2	Y	76	169	1	3	8	92
*07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	155 87	1 9	7818	2	Y	79	1	8			170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	8706	-0-	-310	-0-	949 281	1 9	7476	2	N	255	171	1	14	8	189
03	9889	X	9611	-0-	-278	-0-	854 314	1 9	8443	2	N	285	356	1	28	8	90
04	9570	X	9541	-0-	-29	-0-	1026 279	1 9	8236	2	N	254	173	1	14	8	157
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	1046 294	1 9	8568	2	N	267	180	1			244
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1021 259	1 9	8321	2	N	235	374	1	34	8	71
07	9858	X	9845	-0-	-13	-0-	972 260	1 9	8613	2	N	236	159	1	17	8	131

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

02	672	N	408	-0-	-264	-0-	404	2	4	9	N	4	4	1			14
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	705	2	4	9	N	4	3	1			15
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	14	1			2
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					2
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					2
07	744	N	571	-0-	-173	-0-	568	2	3	9	N	3					5

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3167	2	136	9	N	124	171	1	1	8	26
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3726	2	166	9	N	151	1	8			176
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3668	2	152	9	N	138	169	1	1	8	144
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3711	2	157	9	N	143	173	1			114
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3494	2	142	9	N	129	170	1	2	8	71
07	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3518	2	142	9	N	129	1	8			199

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5346	-0-	-422	-0-	939	1	4282	2	N	114	1	1	6	8	148
							125	9									
03	6386	X	5549	-0-	-837	-0-	1054	1	4349	2	N	133	183	1	12	8	86
							146	9									
04	6180	X	4361	-0-	-1819	-0-	555	1	3641	2	N	150	172	1	7	8	57
							165	9									
05	5921	X	3594	-0-	-2327	-0-	549	1	2894	2	N	137	173	1			21
							151	9									
06	5730	X	4375	-0-	-1355	-0-	536	1	3686	2	N	139	16	8			144
							153	9									
07	5921	X	3944	-0-	-1977	-0-	500	1	3304	2	N	127	184	1	10	8	77
							140	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	1406	-0-	-1730	-0-	1354	2	52	9	Y	47	161	1	3	8	74
03	2821	X	2377	-0-	-444	-0-	2315	2	62	9	Y	56	7	8			123
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2519	2	55	9	Y	50	4	8			169
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2495	2	50	9	Y	45	165	1			49
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1460	2	46	9	Y	42	8	8			83
*07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	484	1	2312	2	Y	44	4	8			123
							48	9									

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	686	1	3280	2	N	88	175	1	6	8	129
							97	9									
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	709	1	3714	2	N	144	169	1	13	8	91
							158	9									
04	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	750	1	2846	2	N	112	7	8			196
							123	9									
05	4495	X	3478	-0-	-1017	-0-	744	1	2633	2	N	92	164	1			124
							101	9									
06	4440	X	3182	-0-	-1258	-0-	686	1	2389	2	N	97	171	1	14	8	36
							107	9									
07	4588	X	3263	-0-	-1325	-0-	718	1	2439	2	N	96	1	1	7	8	124
							106	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	1420	1	4461	2	N	263	355	1	12	8	178
							289	9									
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	1581	1	4940	2	N	313	362	1	27	8	102
							344	9									
04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	1499	1	6290	2	N	296	177	1	14	8	207
							326	9									
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1558	1	4552	2	N	270	347	1			130
							297	9									
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	1478	1	4186	2	N	294	199	1	28	8	197
							323	9									
*07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	1581	1	2908	2	N	230	186	1	14	8	227
							253	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

02	5292	X	5098	-0-	-194	-0-	4969	2	129	9	N	117	163	1	8	8	33
03	5859	X	4794	-0-	-1065	-0-	4659	2	135	9	N	123	17	8			139
04	6000	X	3960	-0-	-2040	-0-	3881	2	79	9	N	72	163	1	9	8	39
05	6200	X	5743	-0-	-457	-0-	5657	2	86	9	N	78					117
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6193	2	143	9	N	130	167	1	15	8	65
*07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	476	1	5827	2	N	108	6	8			167
							119	9									

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1027	1	7579	2	Y	143	185	1			183
							157	9									
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	1322	1	8912	2	Y	268	178	1	45	8	228
							295	9									
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1291	1	8482	2	Y	229	182	1	24	8	251
							252	9									
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1333	1	8080	2	Y	161	339	1			73
							177	9									
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	1246	1	8265	2	Y	177	22	8			228
							195	9									
*07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	1099	1	9045	2	Y	157	177	1			208
							173	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5282	2	166	9	N	151	173	1	18	8	200
03	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7221	2	218	9	N	198	179	1	41	8	178
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6648	2	209	9	N	190	169	1	23	8	176
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5493	2	185	9	N	168	176	1			168
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3412	2	232	9	N	211	164	1	45	8	170
*07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1456	1	4471	2	N	193	22	8			341
							212	9									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	24	1	1821	2	Y	23	9	1			25
							25	9									
03	1829	N	1298	-0-	-531	-0-	19	1	1250	2	Y	26	21	1			30
							29	9									
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	38	1	2271	2	Y	29	31	1			28
							32	9									
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	10	1	2728	2	Y	30	25	1			33
							33	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	7	1	1637	2	Y	28	30	1			31
							31	9									
07	2387	N	1325	-0-	-1062	-0-	1284	2	41	9	Y	37	32	1			36

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	1365	1	2734	2	Y	141	166	1			179
							155	9									
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	1649	1	1876	2	Y	122	154	1			147
							134	9									
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1614	1	3720	2	Y	165	152	1			160
							182	9									
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	1577	1	2098	2	Y	126	145	1			141
							139	9									
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1480	1	4344	2	Y	133	129	1			145
							146	9									
*07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1450	1	3790	2	Y	171	151	1			165
							188	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	649 201	1 9	6621	2	N	183	182	1			346
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	771 232	1 9	7527	2	N	211	352	1			205
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	703 200	1 9	7311	2	N	182	179	1			208
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	700 177	1 9	7067	2	N	161	179	1			190
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	750 168	1 9	7044	2	N	153	157	1			186
*07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	775 184	1 9	7188	2	N	167					353

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	5048	-0-	-2792	-0-	150 70	1 9	4828	2	N	64					230
03	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	229 109	1 9	9015	2	N	99	198	1			131
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	240 73	1 9	8645	2	N	66					197
05	8587	X	8233	-0-	-354	-0-	248 83	1 9	7902	2	N	75					272
06	8400	X	7053	-0-	-1347	-0-	239 34	1 9	6780	2	N	31	188	1			115
07	8680	X	7841	-0-	-839	-0-	242 15	1 9	7584	2	N	14					129

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1328 128	1 9	3393	2	N	116					407
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1521 161	1 9	3571	2	N	146	366	1			187
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	1471 96	1 9	4152	2	N	87					274
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	1550 83	1 9	4473	2	N	75					349
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1500 131	1 9	3811	2	N	119	189	1			279
*07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1520 74	1 9	3441	2	N	67					346

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	2	1	8421	2	N	289					346
							318	9									
03	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	62	1	10361	2	N	84	194	1			236
							92	9									
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	77	1	8753	2	N	217	369	1			84
							239	9									
05	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	72	1	9587	2	N	159	171	1			72
							175	9									
*06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	29	1	9696	2	N	161	184	1			49
							177	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	2290	-0-	-2610	-0-	2267	2	23	9	N	21					185
03	4061	X	3331	-0-	-730	-0-	3281	2	50	9	N	45	194	1			36
04	3660	X	2907	-0-	-753	-0-	2816	2	91	9	N	83					119
05	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	2294	2	10	9	N	9					128
06	3210	X	2410	-0-	-800	-0-	2359	2	51	9	N	46					174
07	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	2466	2	32	9	N	29					203

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28896	X	26187	-0-	-2709	-0-	907	1	24512	2	N	698	698	1			218
							768	9									
03	31332	X	31332	-0-	-0-	-0-	1188	1	29230	2	N	831	741	1	104	8	204
							914	9									
04	29820	X	28886	-0-	-934	-0-	1163	1	26858	2	N	786	887	1	61	8	42
							865	9									
05	30473	X	28356	-0-	-2117	-0-	1203	1	26365	2	N	716	680	1			78
							788	9									
06	30330	X	27611	-0-	-2719	-0-	1037	1	25803	2	N	701	552	1	57	8	170
							771	9									
07	31341	X	26246	-0-	-5095	-0-	1049	1	24594	2	N	548	539	1			179
							603	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55468	X	47499	-0-	-7969	-0-	46887	2	612	9	N	556	538	1	43	8	120
03	60822	X	41973	-0-	-18849	-0-	42	1	41430	2	N	455	348	1	79	8	148
							501	9									
04	57570	X	53752	-0-	-3818	-0-	143	1	53108	2	N	455	537	1	33	8	33
							501	9									
05	55986	X	51897	-0-	-4089	-0-	151	1	51181	2	N	514	522	1			25
							565	9									
06	53130	X	47743	-0-	-5387	-0-	50	1	47139	2	N	504	358	1	45	8	126
							554	9									
07	55552	X	48659	-0-	-6893	-0-	9	1	48096	2	N	504	540	1	23	8	67
							554	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	392	1	24009	2	N	461	371	1			316
							507	9									
03	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	434	1	23664	2	N	541	599	1			258
							595	9									
04	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	420	1	26781	2	N	537	514	1			281
							591	9									
05	28913	X	28913	-0-	-0-	-0-	434	1	27656	2	N	748	881	1			148
							823	9									
06	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	420	1	27264	2	N	704	362	1			490
							774	9									
*07	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	434	1	26475	2	N	675	862	1			303
							743	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

02	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	392	1	18551	2	N	224	179	1			205
							246	9									
03	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	441	1	21552	2	N	277	354	1			128
							305	9									
04	20190	X	15724	-0-	-4466	-0-	420	1	15130	2	N	158	178	1			108
							174	9									
05	21235	X	13974	-0-	-7261	-0-	434	1	13363	2	N	161	176	1			93
							177	9									
06	21570	X	18108	-0-	-3462	-0-	420	1	17464	2	N	204	168	1			129
							224	9									
07	22289	X	17135	-0-	-5154	-0-	434	1	16492	2	N	190	158	1			161
							209	9									

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

02	3108	X	408	-0-	-2700	-0-	408	2			N	-0-					87
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1768	2	102	9	N	93	115	1			65
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					65
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					65
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					65
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					65

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

02	85064	X	42739	-0-	-42325	-0-	42322	2	417	9	N	379	539	1			155
03	63457	X	40258	-0-	-23199	-0-	1658	1	38135	2	N	423	426	1			152
							465	9									
04	46260	X	41375	-0-	-4885	-0-	40957	2	418	9	N	380	357	1			175
05	47802	X	45851	-0-	-1951	-0-	45520	2	331	9	N	301	344	1			132
06	46260	X	45509	-0-	-751	-0-	45180	2	329	9	N	299	336	1			95
07	47306	X	44515	-0-	-2791	-0-	44142	2	373	9	N	339	355	1			79

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

02	118608	X	50172	-0-	-68436	-0-	49060	2	1112	9	N	1011	891	1			308
03	104904	X	87037	-0-	-17867	-0-	85616	2	1421	9	N	1292	1407	1			193
04	101520	X	81671	-0-	-19849	-0-	80371	2	1300	9	N	1182	1260	1			115
05	104904	X	84845	-0-	-20059	-0-	83554	2	1291	9	N	1174	1162	1			127
06	84240	X	76790	-0-	-7450	-0-	75605	2	1185	9	N	1077	981	1			223
07	87048	X	75636	-0-	-11412	-0-	74393	2	1243	9	N	1130	1236	1			117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124264	X	83639	-0-	-40625	-0-	82821	2	818	9	N	744	699	1	243
03	84227	X	71114	-0-	-13113	-0-	70139	2	975	9	N	886	894	1	235
04	90630	X	73067	-0-	-17563	-0-	72091	2	976	9	N	887	1054	1	68
05	93651	X	73218	-0-	-20433	-0-	72244	2	974	9	N	885	741	1	212
06	90630	X	68196	-0-	-22434	-0-	67301	2	895	9	N	814	796	1	230
07	92597	X	65740	-0-	-26857	-0-	64891	2	849	9	N	772	852	1	150

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		66439	-0-	66439	304405	65265	2	1174	9	N	1067	1227	1	95
03	370281	X	65876	-0-	-304405	-0-	64718	2	1158	9	N	1053	1050	1	98
04	70860	X	57919	-0-	-12941	-0-	57027	2	892	9	N	811	671	1	238
05	73222	X	54334	-0-	-18888	-0-	53508	2	826	9	N	751	876	1	113
06	70860	X	48334	-0-	-22526	-0-	47565	2	769	9	N	699	709	1	103
07	73222	X	NO RPT	-0-	-73222	-0-					N	NO RPT			103

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		103844	-0-	103844	449752	102161	2	1683	9	N	1530	1396	1	287
03	555386	X	105634	-0-	-449752	-0-	104036	2	1598	9	N	1453	1567	1	173
04	113700	X	92534	-0-	-21166	-0-	91225	2	1309	9	N	1190	1240	1	123
05	117490	X	88489	-0-	-29001	-0-	87319	2	1170	9	N	1064	854	1	333
06	113700	X	79088	-0-	-34612	-0-	78068	2	1020	9	N	927	1068	1	192
07	117490	X	NO RPT	-0-	-117490	-0-					N	NO RPT			192

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2111	-0-	-1277	-0-	2074	3	37	9	N	34					252
03	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	3096	3	57	9	N	52	192	1			112
04	3180	X	2461	-0-	-719	-0-	2414	3	47	9	N	43					155
05	3286	X	2585	-0-	-701	-0-	2522	3	63	9	N	57					212
06	2910	X	2233	-0-	-677	-0-	2191	3	42	9	N	38					250
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					250

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

02	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14859	3	140	9	N	127					284
03	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	16391	3	141	9	N	128	180	1			232
04	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	16036	3	145	9	N	132	170	1			194
05	16616	X	15099	-0-	-1517	-0-	14997	3	102	9	N	93					287
06	16080	X	15618	-0-	-462	-0-	15505	3	113	9	N	103	189	1			201
07	16616	X	13812	-0-	-2804	-0-	13738	3	74	9	N	67					268

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					49
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					49
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	150	3	50	9	N	45					94
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					94
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					94
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	146	3	52	9	N	47					141

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

02	6020	X	4223	-0-	-1797	-0-	4215	3	8	9	N	7					124
03	6665	X	4879	-0-	-1786	-0-	4703	3	176	9	N	160	190	1			94
04	6450	X	4504	-0-	-1946	-0-	4438	3	66	9	N	60					154
05	6665	X	5743	-0-	-922	-0-	5633	3	110	9	N	100					254
06	6450	X	5853	-0-	-597	-0-	5642	3	211	9	N	192	190	1			256
*07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5590	3	64	9	N	58	189	1			125

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

02	1988	X	1144	-0-	-844	-0-	1132	3	12	9	N	11					140
03	2201	X	1365	-0-	-836	-0-	1354	3	11	9	N	10					150
04	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	1534	3	22	9	N	20					170
05	1705	X	1388	-0-	-317	-0-	1349	3	39	9	N	35					205
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1208	3	24	9	N	22					227
07	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1305	3	8	9	N	7					234

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-					143
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-					143
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					143
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	2	N	-0-					143
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	N	-0-					143
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					59
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					59
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					59
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					59
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					59
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

02	784	N	663	-0-	-121	-0-	18	1	624	2	N	19					138
							21	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	N	38					176
							42	9									
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	843	2	N	15					191
							17	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	12					203
							13	9									
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	30	1	824	2	N	36					239
							40	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	27					266
							30	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	28	1	1349	2	N	18					140
							20	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	28	1	1371	2	N	13					153
							14	9									
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	26	1	1214	2	N	19					172
							21	9									
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	30	1	1272	2	N	28					200
							31	9									
06	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	27	1	1139	2	N	20					220
							22	9									
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	28	1	1082	2	N	5					225
							6	9									

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

02	980	N	338	-0-	-642	-0-	19	1	315	2	N	4					154
							4	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	7					161
							8	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	N	13					174
							14	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	51					225
							56	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	N	-0-					225
07	651	N	251	-0-	-400	-0-	14	1	237	2	N	-0-					225

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

02	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	21	1	3046	2	N	68					295
							75	9									
03	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	31	1	3543	2	N	90	187	1			198
							99	9									
04	3630	X	3518	-0-	-112	-0-	30	1	3399	2	N	81					279
							89	9									
05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	31	1	3542	2	N	69	192	1			156
							76	9									
06	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	30	1	3406	2	N	75					231
							83	9									
07	3658	X	3623	-0-	-35	-0-	31	1	3505	2	N	79	190	1			120
							87	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					64
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					64
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	822	2	3	9	N	3					67
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	N	12	67	1			12
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					12
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					12

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

02	1092	N	859	-0-	-233	-0-	856	2	3	9	N	3					206
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	938	2	14	9	N	13					219
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1	191	1			29
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					34
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					34
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					34

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

02	672	X	489	-0-	-183	-0-	489	2			Y	-0-					37
03	1023	X	580	-0-	-443	-0-	579	2	1	9	Y	1					38
04	990	X	764	-0-	-226	-0-	757	2	7	9	Y	6					44
05	1023	X	795	-0-	-228	-0-	794	2	1	9	Y	1					45
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			Y	-0-					45
07	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	2			Y	-0-					45

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	419	2	88	9	Y	80					98
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-	83	1			15
04	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	2			Y	-0-					15
05	558	N	163	-0-	-395	-0-	163	2			Y	-0-					15
*06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-	1	5			14
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-					14

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					1
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			Y	-0-					1
04	1080	N	756	-0-	-324	-0-	756	2			Y	-0-					1
05	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	2			Y	-0-					1
06	780	N	343	-0-	-437	-0-	343	2			Y	-0-					1
07	775	N	254	-0-	-521	-0-	254	2			Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	231	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					2
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					3
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					3
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	214	2	1	9	Y	1					4

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	587	2	18	9	Y	16					162
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	640	2	22	9	Y	20	95	1			87
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	652	2	22	9	Y	20					107
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	731	2	25	9	Y	23					130
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	557	2	15	9	Y	14					144
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	773	2	22	9	Y	20	90	1			74

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	701	2			Y	-0-					20
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	Y	9					29
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					29
05	775	N	292	-0-	-483	-0-	291	2	1	9	Y	1	26	1			4
06	840	X	490	-0-	-350	-0-	490	2			Y	-0-					4
07	930	X	544	-0-	-386	-0-	544	2			Y	-0-					4

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	627	1	1326	2	N	28					215
							31	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	992	1	1143	2	N	7	167	1			55
							8	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	960	1	531	2	N	-0-					55
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	992	1	814	2	N	32					87
							35	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	960	1	316	2	N	-0-					87
*07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	992	1	1353	2	N	18					105
							20	9									

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					49
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	216	2	6	9	Y	5					55
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	188	2	2	9	Y	2					57
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					57
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3					60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	297	-0-	-431	-0-	297	2			Y	-0-					61
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	2			Y	-0-					61
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					61
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					61
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	2			Y	-0-					61
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					61

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

02	7224	X	6609	-0-	-615	-0-	643	1	5875	2	Y	83	117	1			34
							91	9									
03	8401	X	8090	-0-	-311	-0-	928	1	7043	2	Y	108					142
							119	9									
04	8130	X	7842	-0-	-288	-0-	916	1	6806	2	Y	109	115	1			136
							120	9									
05	8401	X	4719	-0-	-3682	-0-	895	1	3747	2	Y	70	115	1			91
							77	9									
06	7830	X	3667	-0-	-4163	-0-	889	1	2713	2	Y	59	112	1			38
							65	9									
07	8091	X	3069	-0-	-5022	-0-	866	1	2138	2	Y	59					97
							65	9									

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					187
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					187
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					187
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					187
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					187
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					187

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

02	476	X	382	-0-	-94	-0-	382	2			Y	-0-					43
03	527	X	331	-0-	-196	-0-	322	2	9	9	Y	8					51
04	510	X	279	-0-	-231	-0-	277	2	2	9	Y	2					53
05	527	X	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					53
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					53
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					53

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

02	784	X	680	-0-	-104	-0-	678	2	2	9	Y	2					61
03	868	X	552	-0-	-316	-0-	546	2	6	9	Y	5					66
04	870	X	845	-0-	-25	-0-	834	2	11	9	Y	10					76
05	899	X	554	-0-	-345	-0-	537	2	17	9	Y	15	54	1			37
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					37
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	Y	7					44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					71
03	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	2			Y	-0-					71
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					71
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			Y	-0-					71
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					71
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			Y	-0-					71

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

02	784	N	556	-0-	-228	-0-	528	2	28	9	Y	25					167
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	795	2	45	9	Y	41					208
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	Y	24					232
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	Y	13					245
06	810	N	556	-0-	-254	-0-	527	2	29	9	Y	26	191	1			80
07	651	N	522	-0-	-129	-0-	502	2	20	9	Y	18					98

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	2			N	-0-	67	1			95
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					95
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					95
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					95
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					95
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					95

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					89

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4					160
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					160
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					160
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	784	2	9	9	Y	8					168
06	480	X	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-					168
07	837	X	250	-0-	-587	-0-	237	2	13	9	Y	12					180

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	163	2	56	9	Y	51	10	1			41
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	327	2	20	9	Y	18					59
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	182	2	13	9	Y	12	37	1			34
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	212	2	41	9	Y	37					71
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	165	2	9	9	Y	8	42	1			37
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	187	2	12	9	Y	11	26	1			22

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	140	2	51	9	Y	46	12	1			47
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6					53
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	780	2	25	9	Y	23					76
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	Y	8					84
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	640	2	10	9	Y	9	41	1			52
07	837	N	214	-0-	-623	-0-	214	2			Y	-0-					52

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

02	1652	X	77	-0-	-1575	-0-	77	2			Y	-0-					57
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					57
04	120	X	33	-0-	-87	-0-	33	2			Y	-0-					57
05	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					57
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					57
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					57

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

02	224	X	2	-0-	-222	-0-	2	2			Y	-0-	117	1			119
03	248	X	31	-0-	-217	-0-	30	2	1	9	Y	1					120
04	240	X	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					120
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					120
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					120
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					120

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					37
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					37
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					37
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					37
06	1710	N	783	-0-	-927	-0-	783	2			Y	-0-					37
07	1116	N	794	-0-	-322	-0-	794	2			Y	-0-					37

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

02	644	N	618	-0-	-26	-0-	590	2	28	9	Y	25					174
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					174
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					174
05	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	2			Y	-0-	125	1			49
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					49
07	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	2			Y	-0-					49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					20
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					20
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					20
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					20
06	630	X	328	-0-	-302	-0-	328	2			Y	-0-					20
*07	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					20

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

02	896	N	792	-0-	-104	-0-	792	2			Y	-0-					22
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			Y	-0-					22
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					22
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			Y	-0-					22
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					22
07	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-					22

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

02	364	X	359	-0-	-5	-0-	359	2			Y	-0-					130
03	589	X	353	-0-	-236	-0-	350	2	3	9	Y	3					133
04	570	X	530	-0-	-40	-0-	502	2	28	9	Y	25					158
05	589	X	351	-0-	-238	-0-	349	2	2	9	Y	2					160
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					160
07	558	N	219	-0-	-339	-0-	217	2	2	9	Y	2					162

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					59
03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			Y	-0-					59
04	1200	N	859	-0-	-341	-0-	859	2			Y	-0-					59
05	1240	N	856	-0-	-384	-0-	856	2			Y	-0-					59
06	1170	N	502	-0-	-668	-0-	502	2			Y	-0-					59
07	899	N	253	-0-	-646	-0-	253	2			Y	-0-					59

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	818	2	44	9	Y	40					49
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	41	1			8
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2			Y	-0-					8
05	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			Y	-0-	1	5			7
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					7
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					7

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					154
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	Y	1					155
04	1050	N	636	-0-	-414	-0-	636	2			Y	-0-					155
05	1147	N	433	-0-	-714	-0-	433	2			Y	-0-					155
06	1410	N	254	-0-	-1156	-0-	254	2			Y	-0-					155
07	651	N	212	-0-	-439	-0-	171	2	41	9	Y	37					192

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					9
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					9
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					9
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					9
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					9
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					9

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

02	2184	X	1245	-0-	-939	-0-	1245	2			Y	-0-					95
03	2418	X	1710	-0-	-708	-0-	1676	2	34	9	Y	31					126
04	2340	X	1179	-0-	-1161	-0-	1150	2	29	9	Y	26					152
05	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1480	2	14	9	Y	13					165
06	1650	X	1199	-0-	-451	-0-	1181	2	18	9	Y	16					181
07	1705	X	997	-0-	-708	-0-	971	2	26	9	Y	24	162	1			43

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	268	2	97	9	Y	88	21	1			82
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4	9	Y	4					86
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	370	2	9	9	Y	8					94
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3					97
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	399	2	3	9	Y	3	46	1			54
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	313	2	1	9	Y	1					55

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

02		T. A.	414	-0-	414	1492	414	2			Y	-0-					-0-
03		T. A.	233	-0-	233	1725	233	2			Y	-0-					-0-
04	2242	X	517	-0-	-1725	-0-	488	2	29	9	Y	26					26
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	Y	7					33
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	Y	6					39
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	851	2	10	9	Y	9					48

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	1421	-0-	1421	1421	1246	2	175	9	N	159					214
05	T. A.		314	-0-	314	1735	313	2	1	9	N	1	156	1			59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1735					N	-0-					59
*07	1735	X	-0-	-0-	-1735	-0-					N	-0-					59

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					54
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					54
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	164	2	24	9	Y	22					76
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4					80
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	97	2	1	9	Y	1					81
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	139	2	17	9	Y	15					96

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

02	980	N	738	-0-	-242	-0-	478	2	260	9	Y	236	89	1			194
03	837	N	725	-0-	-112	-0-	653	2	72	9	Y	65					259
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1019	2	58	9	Y	53	155	1			157
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1387	2	114	9	Y	104					261
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54	9	Y	49	125	1			185
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1394	2	120	9	Y	109	167	1			127

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					41
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					41
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					41
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					41
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	70	2	89	9	N	81					122
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-					100
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	N	6	88	1			18
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					18
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					18
06	600	N	181	-0-	-419	-0-	181	2			N	-0-					18
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	396	2	2	9	N	2					20

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	252	-0-	-756	-0-	252	2			Y	-0-					45
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					45
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					45
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					115
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2027	2	76	9	Y	69					184
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1172	2	40	9	Y	36					220
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	851	2	18	9	Y	16	188	1			48
06	1800	N	537	-0-	-1263	-0-	529	2	8	9	Y	7					55
07	1240	N	742	-0-	-498	-0-	739	2	3	9	Y	3					58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	456	-0-	-132	-0-	456	2		N	-0-			27
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			27
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2		N	-0-			27
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			27
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			27
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			27

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					69
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					69
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1					70
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5					75
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					75
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1744	2	8	9	N	7					82

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					185
05	T. A.	158	-0-	158	158	158	2				Y	-0-					185
06	14B2 EXT	164	-0-	164	322	164	2				Y	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322						Y	-0-					185

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	3395	-0-	-1421	-0-	643	1	2691	2	Y	55	76	1			23
							61	9									
03	5270	X	4839	-0-	-431	-0-	928	1	3832	2	Y	72					95
							79	9									
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	916	1	3896	2	Y	73	77	1			91
							80	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	980	1	3360	2	Y	51	77	1			65
							56	9									
06	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	892	1	3616	2	Y	39	79	1			25
							43	9									
07	5053	X	4596	-0-	-457	-0-	932	1	3617	2	Y	43					68
							47	9									

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					26
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					26
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1163	2	70	9	Y	64					90
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1256	2	47	9	Y	43					133
06	1440	N	1093	-0-	-347	-0-	1064	2	29	9	Y	26					159
07	1271	N	700	-0-	-571	-0-	683	2	17	9	Y	15					174

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

02	2576	X	537	-0-	-2039	-0-	537	2			Y	-0-					94
03	1333	X	576	-0-	-757	-0-	576	2			Y	-0-					94
04	630	X	318	-0-	-312	-0-	318	2			Y	-0-					94
05	651	X	278	-0-	-373	-0-	278	2			Y	-0-					94
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					94
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					94

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

02	1680	N	1177	-0-	-503	-0-	1177	2			Y	-0-					88
03	1860	N	810	-0-	-1050	-0-	810	2			Y	-0-					88
04	1800	N	761	-0-	-1039	-0-	761	2			Y	-0-					88
05	1302	N	578	-0-	-724	-0-	578	2			Y	-0-					88
06	2550	X	308	-0-	-2242	-0-	308	2			Y	-0-					88
07	1302	X	595	-0-	-707	-0-	575	2	20	9	Y	18					106

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2					72
03	1116	N	908	-0-	-208	-0-	871	2	37	9	Y	34					106
04	1110	N	853	-0-	-257	-0-	846	2	7	9	Y	6					112
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1013	2	39	9	Y	35	124	1			23
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	758	2	12	9	Y	11					34
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					34

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					63
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	895	2	35	9	Y	32					95
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1244	2	54	9	Y	49					144
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10					154
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	Y	6					160
*07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	Y	10					170

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	836	-0-	-704	-0-	834	2	2	9	Y	2					166
03	1581	X	641	-0-	-940	-0-	637	2	4	9	Y	4					170
04	1380	X	974	-0-	-406	-0-	971	2	3	9	Y	3					173
05	930	X	653	-0-	-277	-0-	653	2			Y	-0-	134	1			39
*06	900	X	618	-0-	-282	-0-	608	2	10	9	Y	9					48
07	1023	X	860	-0-	-163	-0-	851	2	9	9	Y	8					56

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	Y	5					5
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					7
06	1860	X	578	-0-	-1282	-0-	576	2	2	9	Y	2					9
07	1922	X	744	-0-	-1178	-0-	742	2	2	9	Y	2	8	1			3

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	2			Y	-0-					18
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4					22
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18					40
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3					43
06	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			Y	-0-					43
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10					53

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	502	2	34	9	Y	31					92
03	837	N	375	-0-	-462	-0-	357	2	18	9	Y	16	52	1			56
04	720	N	369	-0-	-351	-0-	359	2	10	9	Y	9					65
05	589	N	207	-0-	-382	-0-	198	2	9	9	Y	8					73
06	720	X	67	-0-	-653	-0-	59	2	8	9	Y	7					80
07	589	X	85	-0-	-504	-0-	85	2			Y	-0-					80

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	720	-0-	-652	-0-	720	2			Y	-0-					27
03	1519	N	657	-0-	-862	-0-	643	2	14	9	Y	13					40
04	1470	N	795	-0-	-675	-0-	793	2	2	9	Y	2					42
05	806	N	512	-0-	-294	-0-	494	2	18	9	Y	16					58
06	2340	X	525	-0-	-1815	-0-	521	2	4	9	Y	4					62
*07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	Y	1					63

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	725	2	18	9	Y	16					157
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	903	2	22	9	Y	20	91	1			86
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1258	2	21	9	Y	19					105
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1447	2	26	9	Y	24					129
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	Y	14					143
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1440	2	21	9	Y	19	89	1			73

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

02	392	N	223	-0-	-169	-0-	223	2			Y	-0-					38
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					38
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	519	2	28	9	Y	25					63
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5					68
06	750	N	381	-0-	-369	-0-	380	2	1	9	Y	1					69
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					69

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					26
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3					29
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1					30
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					30
06	720	X	673	-0-	-47	-0-	673	2			Y	-0-					30
07	961	X	746	-0-	-215	-0-	746	2			Y	-0-					30

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	826	-0-	-600	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	763	2	23	9	Y	21	60	1			177
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	Y	6					183
04	510	N	86	-0-	-424	-0-	86	2			Y	-0-					183
05	527	N	141	-0-	-386	-0-	137	2	4	9	Y	4					187
*06	630	N	161	-0-	-469	-0-	153	2	8	9	Y	7	107	1			87
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	Y	8					120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

02	336	N	224	-0-	-112	-0-	224	2			Y	-0-					126
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					126
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					126
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					126
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					126
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6	106	1			26

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

02	T. A.		402	-0-	402	2000	382	2	20	9	Y	18					115
03	T. A.		654	-0-	654	2654	629	2	25	9	Y	23					138
04	3335	X	681	-0-	-2654	-0-	578	2	103	9	Y	94					232
05	930	X	705	-0-	-225	-0-	650	2	55	9	Y	50	147	1			135
06	900	X	338	-0-	-562	-0-	334	2	4	9	Y	4					139
07	713	X	200	-0-	-513	-0-	194	2	6	9	Y	5					144

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

02	616	N	432	-0-	-184	-0-	432	2			Y	-0-					28
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					28
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	615	2	14	9	Y	13					41
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	507	2	19	9	Y	17					58
06	660	X	411	-0-	-249	-0-	402	2	9	9	Y	8					66
07	651	X	339	-0-	-312	-0-	322	2	17	9	Y	15					81

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	2			Y	-0-					40
03	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			Y	-0-					40
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					40
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					40
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					40
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			Y	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13					154
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8					162
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					184
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25	9	N	23	125	1			82
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	2	7	9	N	6					88
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	636	2	30	9	N	27					115

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					42
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					42
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					42
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					42
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					42
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					42

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	N	17					97
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1347	2	17	9	N	15					112
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	N	25					137
05	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1307	2	9	9	N	8					145
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1302	2	35	9	N	32	97	1			80
07	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1353	2	2	9	N	2					82

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

02	252	N	215	-0-	-37	-0-	203	2	12	9	N	11					98
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					98
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					98
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					98
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	204	2	37	9	N	34	100	1			32
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	N	1					33

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	N	8					148
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	694	2	10	9	N	9	134	1			23
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	N	4					27
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11					38
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	N	4					42
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					42

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		192	-0-	192	615	175	2 17 9			Y	15					58
03	T. A.		201	-0-	201	816	183	2 18 9			Y	16	33	1			41
04	1002	X	186	-0-	-816	-0-	182	2 4 9			Y	4					45
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	82	2 7 9			Y	6					51
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	16	2 7 9			Y	6					57
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					57

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	685	2 9 9			Y	8					21
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2 8 9			Y	7	12	1			16
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2 1 9			Y	1					17
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	718	2 3 9			Y	3					20
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	792	2 2 9			Y	2					22
07	775	X	374	-0-	-401	-0-	371	2 3 9			Y	3					25

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	N	8					195
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4					199
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	383	2	20	9	N	18					217
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	511	2	11	9	N	10					227
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3					230
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	387	2	13	9	N	12	168	1			74

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

02	588 N	200	-0-	-388	-0-	185	2	15	9	Y	14					77
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					77
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23	9	Y	21					98
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2			Y	-0-					98
06	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					98
07	589 X	101	-0-	-488	-0-	101	2			Y	-0-					98

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1804	2	58	9	N	53	68	1			102
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2031	2	68	9	N	62	126	1			38
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1878	2	44	9	N	40					78
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					78
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2183	2	77	9	N	70	69	1			79
*07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2087	2	97	9	N	88	75	1			92

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					116
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					116
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					116
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					116
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					116
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					116

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

02	644	X	641	-0-	-3	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
04	780	X	670	-0-	-110	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	806	X	663	-0-	-143	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	578	-0-	-322	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	930	X	327	-0-	-603	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	2			Y	-0-					85
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					85
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					85
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					85
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			Y	-0-					85
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					85

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					178
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	262	2	2	9	N	2	137	1			43
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	360	2	8	9	N	7					50
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	325	2	11	9	N	10					60
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8	9	N	7					67
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					67

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

02	2184	N	1988	-0-	-196	-0-	1975	2	13	9	N	12					92
03	2790	N	2211	-0-	-579	-0-	2194	2	17	9	N	15					107
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	N	4	73	1			38
05	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2163	2	15	9	N	14					52
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	N	6					58
07	2201	N	1113	-0-	-1088	-0-	1113	2			N	-0-					58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25	9	N	23					59
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					63
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	863	2	14	9	N	13					76
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1018	2	34	9	N	31					107
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					117
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7					124

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

02	1764	X	264	-0-	-1500	-0-	261	2	3	9	Y	3					88
03	1953	X	370	-0-	-1583	-0-	353	2	17	9	Y	15					103
04	1890	X	350	-0-	-1540	-0-	319	2	31	9	Y	28					131
05	713	X	467	-0-	-246	-0-	465	2	2	9	Y	2	63	1			70
06	360	X	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					70
07	372	X	348	-0-	-24	-0-	333	2	15	9	Y	14					84

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					138

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	1393	2	3	9	N	3					25
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1739	2	3	9	N	3					28
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	2	26	9	N	24					52
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1					53
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	N	7					60
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-					60

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	68	1			26
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					20
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					20
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3					23
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	4	1			19
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					19
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	212	2	1	9	Y	1					20

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					149
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					149
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	955	2	86	9	N	78					227
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	N	14	187	1			54
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	6					60
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8	61	1			7

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					105
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					106
04	660	N	337	-0-	-323	-0-	327	2	10	9	N	9					115
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	N	4					119
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5					124
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	293	2	2	9	N	2					126

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	737	2	3	9	N	3					57
03	899	N	755	-0-	-144	-0-	754	2	1	9	N	1					58
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					58
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1					59
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7	9	N	6					65
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					66

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1408	2	74	9	N	67	185	1			206
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	892	2	29	9	N	26	187	1			45
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	N	12					57
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	771	2	20	9	N	18					75
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11	9	N	10					85
*07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					92

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					77
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					77
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	579	2	22	9	N	20	91	1			6
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	615	2	6	9	N	5					11
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	562	2	14	9	N	13					24
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					24

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					32
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					32
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					32
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					32
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					32
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					32

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	526	-0-	-762	-0-	526	2			Y	-0-					105
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					105
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-					105
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			Y	-0-					105
06	990	N	383	-0-	-607	-0-	383	2			Y	-0-					105
07	651	N	372	-0-	-279	-0-	371	2	1	9	Y	1	79	1			27

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	1244	2	10	9	Y	9					75
03	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1471	2	18	9	Y	16					91
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2003	2	19	9	Y	17	93	1			15
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	Y	8					23
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2034	2	10	9	Y	9					32
*07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2196	2	7	9	Y	6					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1151	-0-	-193	-0-	1133	2	18	9	N	16					52
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1766	2	47	9	N	43	59	1			36
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1485	2	23	9	N	21					57
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1611	2	31	9	N	28					85
06	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1632	2	31	9	N	28					113
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1631	2	32	9	N	29					142

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	569	-0-	-439	-0-	569	2			N	-0-					98
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1107	2	46	9	N	42					140
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	N	6	129	1			17
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	985	2	36	9	N	33					50
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1001	2	3	9	N	3					53
07	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2			N	-0-					53

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5366	2	13	9	N	12					75
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5492	2	20	9	N	18					93
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4175	2	21	9	N	19					112
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4603	2	45	9	N	41	130	1			23
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4241	2	26	9	N	24					47
07	4216	X	3869	-0-	-347	-0-	3858	2	11	9	N	10					57

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8					58
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	489	2	51	9	N	46	69	1			35
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	N	3					38
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					38
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					38
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	371	2	26	9	N	24					62

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	N	20					70
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1126	2	39	9	N	35					105
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1145	2	33	9	N	30					135
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	2	8	9	N	7					142
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	2	7	9	N	6					148
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	2	8	9	N	7	108	1			47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1628	2	24	9	N	22	107	1			20
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	N	13					33
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	N	17					50
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					50
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1753	2	45	9	N	41	64	1			27
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					27

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	849	-0-	-327	-0-	839	2	10	9	N	9					32
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	23	9	N	21					53
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1324	2	52	9	N	47					100
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1239	2	24	9	N	22					122
06	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2			N	-0-					122
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					122

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					53
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3					56
04	750	N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					56
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					56
06	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-					56
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	2			N	-0-					56

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					55
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	366	2	3	9	Y	3					58
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	260	2	2	9	Y	2					60
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					60
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					60
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					60

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1073	-0-	-103	-0-	1070	2	3	9	N	3					75
03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1023	2	11	9	N	10					85
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					85
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1263	2	30	9	N	27					112
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1199	2	48	9	N	44	123	1			33
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-					33

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1690	2	48	9	N	44					155
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	2	22	9	N	20	159	1			16
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	N	29					45
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5					50
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20					70
07	961	N	448	-0-	-513	-0-	445	2	3	9	N	3					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

02	392	N	230	-0-	-162	-0-	229	2	1	9	N	1					122
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					122
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	N	26					148
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1196	2	65	9	N	59	165	1			42
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1144	2	21	9	N	19					61
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3					64

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

02	1624	X	1464	-0-	-160	-0-	1458	2	6	9	N	5					100
03	1612	X	1472	-0-	-140	-0-	1452	2	20	9	N	18					118
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3	98	1			23
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1466	2	2	9	N	2					25
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	2	22	9	N	20					45
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	6	9	N	5					50

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

02	700	N	483	-0-	-217	-0-	483	2			N	-0-					13
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	689	2	2	9	N	2					15
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	647	2	20	9	N	18					33
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					33
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					33
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					33

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

02	1316	N	1200	-0-	-116	-0-	1189	2	11	9	N	10					89
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1283	2	29	9	N	26	72	1			43
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1243	2	8	9	N	7					50
05	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1169	2	12	9	N	11					61
06	1260	N	965	-0-	-295	-0-	957	2	8	9	N	7					68
07	1302	N	985	-0-	-317	-0-	981	2	4	9	N	4					72

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

02	672	N	502	-0-	-170	-0-	502	2			N	-0-					40
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	N	8					48
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	737	2	32	9	N	29					77
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	N	3					80
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-					80
07	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1081	2	26	9	N	24					82
03	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-	46	1			36
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-					36
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	N	11					47
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1441	2	24	9	N	22					69
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					69

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	N	7					145
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2	105	1			42
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					42
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	N	11					53
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	N	7					60
07	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1294	2	6	9	N	5					65

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					30
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	944	2	35	9	N	32					62
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	903	2	11	9	N	10					72
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	846	2	8	9	N	7					79
06	960	N	809	-0-	-151	-0-	803	2	6	9	N	5					84
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	795	2	13	9	N	12					96

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					73
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					73
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	822	2	17	9	N	15					88
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1075	2	21	9	N	19					107
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1018	2	31	9	N	28					135
*07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	3	110	1			28

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1337	-0-	-455	-0-	1318	2	19	9	N	17					65
03	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1669	2	24	9	N	22					87
04	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1676	2	14	9	N	13					100
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	N	30					130
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1648	2	39	9	N	35					165
07	1736	N	685	-0-	-1051	-0-	672	2	13	9	N	12	67	1			110

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1237	2	18	9	N	16					168
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	N	15	143	1			40
04	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1223	2	13	9	N	12					52
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1298	2	3	9	N	3					55
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1294	2	13	9	N	12					67
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1354	-0-	-46	-0-	1335	2	19	9	N	17					85
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1423	2	22	9	N	20					105
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1517	2	10	9	N	9	96	1			18
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1355	2	33	9	N	30					48
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1381	2	19	9	N	17					65
07	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1528	2	11	9	N	10					75

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

02	420	N	379	-0-	-41	-0-	377	2	2	9	N	2					46
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					46
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	N	18					64
05	434	N	297	-0-	-137	-0-	295	2	2	9	N	2					66
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	334	2	2	9	N	2					68
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					68

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

02	1064	N	730	-0-	-334	-0-	728	2	2	9	N	2					44
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1196	2	14	9	N	13					57
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1069	2	31	9	N	28					85
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	710	2	11	9	N	10					95
06	1170	N	718	-0-	-452	-0-	715	2	3	9	N	3					98
07	1147	N	986	-0-	-161	-0-	978	2	8	9	N	7	65	1			40

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1131	2	18	9	N	16					48
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2220	2	15	9	N	14					62
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14	9	N	13					75
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1583	2	19	9	N	17					92
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	N	8					100
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1811	2	19	9	N	17					117

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

02	476	N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-					26
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					26
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					26
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	722	2	13	9	N	12					38
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	604	2	25	9	N	23					61
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	735	2	36	9	N	33					94

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

02	504	N	406	-0-	-98	-0-	406	2			N	-0-					39
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					39
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					39
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					39
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6					45
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					45

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	444	2	17	9	N	15	56	1			28
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7					35
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	523	2	11	9	N	10					45
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	570	2	17	9	N	15					60
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31	9	N	28	62	1			26
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4					30

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

02	952	N	936	-0-	-16	-0-	897	2	39	9	N	35	199	1			21
03	1054	N	950	-0-	-104	-0-	918	2	32	9	N	29					50
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	895	2	20	9	N	18					68
05	1023	N	825	-0-	-198	-0-	804	2	21	9	N	19					87
06	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					87
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1036	2	46	9	N	42					129

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

02	1652	N	1347	-0-	-305	-0-	1319	2	28	9	N	25					112
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1739	2	22	9	N	20					132
04	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1716	2	20	9	N	18					150
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1720	2	28	9	N	25					175
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	2	22	9	N	20					195
07	1798	N	1268	-0-	-530	-0-	1232	2	36	9	N	33	176	1			52

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	580	2	36	9	Y	33					33
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					33

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

02	952	N	836	-0-	-116	-0-	825	2	11	9	N	10					108
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	955	2	11	9	N	10					118
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	949	2	22	9	N	20					138
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					138
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	946	2	29	9	N	26	126	1			38
07	992	N	830	-0-	-162	-0-	822	2	8	9	N	7					45

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					3
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1076	2	106	9	N	96	96	1			3
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1106	2	44	9	N	40					43
05	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1056	2	4	9	N	4					47
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1076	2	39	9	N	35					82
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1164	2	9	9	N	8					90

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					27
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			Y	-0-					27
04	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			Y	-0-					27
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			Y	-0-					27
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-					27
07	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2			Y	-0-					27

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	471	-0-	-313	-0-	471	2			N	-0-					3
03	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2			N	-0-					3
04	960	N	401	-0-	-559	-0-	397	2	4	9	N	4					7
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					9
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	N	13					22
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	977	2	18	9	N	16					38

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	789	2	24	9	N	22					124
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					124
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1013	2	23	9	N	21					145
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1	143	1			3
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	N	10					13
07	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					13

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1260	-0-	-84	-0-	1246	2	14	9	N	13					127
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					127
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1606	2	41	9	N	37	107	1			57
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	2	2	9	N	2					59
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					62
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	N	3					65

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			105
07	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					105

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					24
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	N	18					42
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					42
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1					43
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					43
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					43

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	794	-0-	-354	-0-	792	2	2	9	N	2	55	1			15
03	1271	N	495	-0-	-776	-0-	494	2	1	9	N	1					16
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					16
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	N	8					24
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5					29
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	363	2	6	9	N	5					72
03	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					72
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					72
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	405	2	24	9	N	22					94
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	72	1			22
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					20

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	N	7					55
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	646	2	11	9	N	10					65
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					65
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					65
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7					72
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	671	2	1	9	N	1					73

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					75
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	662	2	9	9	N	8					83
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	593	2	8	9	N	7	72	1			18
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					18
06	660	N	395	-0-	-265	-0-	376	2	19	9	N	17					35
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	533	2	9	9	N	8					43

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

02	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	Y	11					80
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	1989	2	20	9	Y	18					98
04	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1940	2	19	9	Y	17	100	1			15
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	Y	8					23
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	Y	9					32
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1982	2	7	9	Y	6					38

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					157
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	637	2	18	9	N	16					173
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					173
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6	151	1			28
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					28
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					28

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	1259	2	7	9	N	6					34
03	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1507	2	18	9	N	16					50
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1466	2	8	9	N	7					57
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	N	12					69
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1490	2	20	9	N	18					87
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					87

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	533	-0-	-251	-0-	531	2	2	9	N	2	136	1			18
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	726	2	12	9	N	11					29
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	652	2	6	9	N	5					34
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	N	3					37
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	2	7	9	N	6					43
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4					47

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1799	-0-	-77	-0-	1778	2	21	9	N	19					124
03	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2081	2	22	9	N	20					144
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6	140	1			10
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2243	2	30	9	N	27					37
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2084	2	17	9	N	15					52
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2203	2	35	9	N	32	74	1			10

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2271	2	154	9	N	140	189	1			25
03	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2459	2			N	-0-					25
04	2610	N	2213	-0-	-397	-0-	2211	2	2	9	N	2					27
05	2697	N	2064	-0-	-633	-0-	2061	2	3	9	N	3					30
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	2	2	9	N	2					32
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					32

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	760	-0-	-136	-0-	757	2	3	9	N	3					114
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1019	2	2	9	N	2					116
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	947	2	8	9	N	7	91	1			32
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9	9	N	8					40
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	930	2	4	9	N	4					44
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	966	2	7	9	N	6					50

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	996	2	22	9	N	20					74
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1142	2	58	9	N	53	61	1			66
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1072	2	47	9	N	43					109
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1105	2	58	9	N	53	142	1			20
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1065	2			N	-0-					20
07	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					20

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

02	896	N	878	-0-	-18	-0-	866	2	12	9	N	11					47
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1					48
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	866	2	2	9	N	2					50
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	882	2	3	9	N	3					53
06	900	N	754	-0-	-146	-0-	754	2			N	-0-					53
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					53

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1053	2	2	9	N	2					116
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1272	2	10	9	N	9					125
04	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1174	2	3	9	N	3					128
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1129	2	11	9	N	10					138
06	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1051	2	2	9	N	2					140
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	N	7	137	1			10

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					105
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1026	2	57	9	N	52					157
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	703	2	42	9	N	38	76	1			119
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	967	2	43	9	N	39	124	1			34
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6					40
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	2	22	9	N	20					60

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					118
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5					123
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	461	2	2	9	N	2					125
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	406	2	6	9	N	5					130
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	352	2	6	9	N	5	72	1			63
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	352	2	2	9	N	2					65

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5					80
03	1364	N	962	-0-	-402	-0-	962	2			N	-0-					80
04	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	1001	2	1	9	N	1					81
05	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1049	2	11	9	N	10	82	1			9
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	9					18
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1140	2	9	9	N	8					26

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	1037	2	8	9	N	7					131
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1279	2	36	9	N	33					164
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1241	2	19	9	N	17					181
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1221	2	23	9	N	21					202
06	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1082	2	13	9	N	12					214
07	1302	N	984	-0-	-318	-0-	976	2	8	9	N	7	78	1			143

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		636	-0-	636	636	636	2			N	-0-					3
05	14B DENY		967	-0-	967	1603	926	2	41	9	N	37					40
06	14B2 EXT		1139	-0-	1139	2742	1120	2	19	9	N	17					57
*07	3914	X	1172	-0-	-2742	-0-	1155	2	17	9	N	15					72

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

02	756	N	697	-0-	-59	-0-	691	2	6	9	N	5					150
03	868	N	638	-0-	-230	-0-	630	2	8	9	N	7					157
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5					162
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	N	3					165
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	99	1			66
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					66

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	1036	2	64	9	N	58	189	1			76
03	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1177	2	32	9	N	29					105
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1083	2	11	9	N	10					115
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1197	2	33	9	N	30	119	1			26
06	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1120	2	26	9	N	24					50
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	N	11					61

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20					127
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1479	2	28	9	N	25	131	1			21
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23					44
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1443	2	29	9	N	26	50	1			20
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					20
07	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1318	2	59	9	N	54					74

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

02	6020	X	5811	-0-	-209	-0-	5715	2	96	9	N	87					251
03	6386	X	4940	-0-	-1446	-0-	4875	2	65	9	N	59					310
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6508	2	114	9	N	104	188	1			226
05	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	6032	2	80	9	N	73	190	1			109
06	6240	X	5928	-0-	-312	-0-	5860	2	68	9	N	62					171
07	6851	X	5958	-0-	-893	-0-	5879	2	79	9	N	72	187	1			56

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

02	4648	X	4408	-0-	-240	-0-	4358	2	50	9	N	45					148
03	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	4566	2	142	9	N	129	199	1			78
04	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	4413	2	97	9	N	88					166
05	4867	X	4521	-0-	-346	-0-	4421	2	100	9	N	91	189	1			68
06	4710	X	4492	-0-	-218	-0-	4437	2	55	9	N	50					118
07	4867	X	4512	-0-	-355	-0-	4437	2	75	9	N	68					186

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

02	4396	X	3877	-0-	-519	-0-	3838	2	39	9	N	35					185
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4345	2	36	9	N	33					218
04	4230	X	3715	-0-	-515	-0-	3675	2	40	9	N	36	186	1			68
05	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	3952	2	65	9	N	59					127
06	4230	X	4016	-0-	-214	-0-	3972	2	44	9	N	40					167
07	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	4235	2	56	9	N	51	168	1			50

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					183
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					183
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	456	2	6	9	N	5					188
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					188
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					188
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	431	2	66	9	N	60					248

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

02	1092	N	968	-0-	-124	-0-	950	2	18	9	N	16					55
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	789	2	36	9	N	33					88
04	1050	N	890	-0-	-160	-0-	866	2	24	9	N	22					110
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1056	2	25	9	N	23					133
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10					143
07	930	N	788	-0-	-142	-0-	767	2	21	9	N	19	117	1			45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	452	1	2995	2	N	21					219
							23	9									
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	1079	1	3549	2	N	68					287
							75	9									
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1024	1	2198	2	N	5	182	1			110
							6	9									
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	1064	1	2475	2	N	42					152
							46	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1030	1	3693	2	N	48					200
							53	9									
*07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	838	1	4364	2	N	8	181	1			27
							9	9									

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

02	6692	X	6017	-0-	-675	-0-	662	1	5322	2	N	30					73
							33	9									
03	7161	X	5443	-0-	-1718	-0-	453	1	4845	2	N	132	137	1			68
							145	9									
04	6870	X	6273	-0-	-597	-0-	637	1	5533	2	N	94					162
							103	9									
05	7099	X	6606	-0-	-493	-0-	845	1	5725	2	N	33					195
							36	9									
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	850	1	5537	2	N	78	195	1			78
							86	9									
*07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	805	1	5838	2	N	49					127
							54	9									

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	143	2	96	9	N	87	199	1			97
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	101	2	57	9	N	52					149
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	200	2	55	9	N	50					199
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	186	2	51	9	N	46	186	1			59
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	182	2	59	9	N	54					113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4710	2	70	9	N	64	73	1			124
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5127	2	109	9	N	99	193	1			30
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4946	2	52	9	N	47					77
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4965	2	178	9	N	162					239
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4586	2	77	9	N	70	187	1			122
*07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4697	2	75	9	N	68					190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2171	2	112	9	N	102					233
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1	199	1			35
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2316	2	48	9	N	44					79
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2829	2	77	9	N	70	75	1			74
06	3000	N	3055	-0-	55	55	3019	2	36	9	N	33					107
*07	2558	N	2503	-0-	-55	-0-	2446	2	57	9	N	52					159

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	974	1	3966	2	N	55	195	1			45
							61	9									
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	1079	1	4375	2	N	42					87
							46	9									
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1044	1	4352	2	N	36					123
							40	9									
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1079	1	4506	2	N	117					240
							129	9									
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1044	1	4811	2	N	74	87	1			227
							81	9									
*07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1079	1	4529	2	N	85	169	1			143
							94	9									

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5283	2	105	9	N	95	188	1			142
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4808	2	102	9	N	93					235
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4429	2	79	9	N	72	187	1			120
05	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	4295	2	67	9	N	61					181
06	4470	X	4067	-0-	-403	-0-	4005	2	62	9	N	56					237
07	4619	X	3846	-0-	-773	-0-	3771	2	75	9	N	68	190	1			115

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	539	-0-	-329	-0-	527	2	12	9	N	11	74	1			25
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	810	2	11	9	N	10					35
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	N	22					57
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	811	2	28	9	N	25					82
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	771	2	23	9	N	21					103
07	961	N	841	-0-	-120	-0-	823	2	18	9	N	16	89	1			30

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3497	2	29	9	N	26	111	1			10
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3903	2	81	9	N	74					84
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3720	2	47	9	N	43					127
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3789	2	92	9	N	84	149	1			62
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3825	2	24	9	N	22	71	1			13
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3633	2	44	9	N	40					53

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3434	-0-	-514	-0-	3387	2	47	9	N	43	88	1			34
03	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	3878	2	66	9	N	60					94
04	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	3520	2	65	9	N	59					153
05	3999	X	3578	-0-	-421	-0-	3545	2	33	9	N	30					183
06	3870	X	3687	-0-	-183	-0-	3617	2	70	9	N	64	86	1			161
07	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3885	2	44	9	N	40	98	1			103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6444	-0-	-472	-0-	6434	2	10	9	N	9					187
03	7657	X	7593	-0-	-64	-0-	7372	2	221	9	N	201	323	1			65
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7221	2	128	9	N	116					181
05	7254	X	7220	-0-	-34	-0-	7095	2	125	9	N	114	182	1			113
06	7350	X	6839	-0-	-511	-0-	6745	2	94	9	N	85					198
07	7595	X	7049	-0-	-546	-0-	6926	2	123	9	N	112					310

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

02	4592	X	4585	-0-	-7	-0-	761	1	3749	2	N	68	195	1			30
							75	9									
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	863	1	4795	2	N	114					144
							125	9									
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	838	1	4854	2	N	137	187	1			94
							151	9									
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	878	1	5055	2	N	141	187	1			48
							155	9									
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	850	1	4906	2	N	127					175
							140	9									
07	5084	X	4692	-0-	-392	-0-	824	1	3759	2	N	99	187	1			87
							109	9									

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					69
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4373	2	142	9	N	129					198
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	382	2	9	9	N	8					206
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	N	59					265
							65	9									
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	1027	1	9268	2	N	163	179	1			249
							179	9									
*07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1073	1	4164	2	N	65	183	1			131
							72	9									

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

02	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8608	2	19	9	N	17	189	1			90
03	8990	X	7806	-0-	-1184	-0-	7714	2	92	9	N	84					174
04	8700	X	8170	-0-	-530	-0-	7909	2	261	9	N	237	194	1			217
05	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11029	2	190	9	N	173	195	1			195
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10116	2	124	9	N	113	186	1			122
*07	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10245	2	276	9	N	251					373

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

02	11032	X	8281	-0-	-2751	-0-	8162	2	119	9	N	108	197	1			116
03	12214	X	9039	-0-	-3175	-0-	8918	2	121	9	N	110	111	1			115
04	11820	X	8518	-0-	-3302	-0-	8347	2	171	9	N	155	33	1			237
05	11594	X	11375	-0-	-219	-0-	11174	2	201	9	N	183	195	1			225
06	10680	X	10599	-0-	-81	-0-	10433	2	166	9	N	151	194	1			182
*07	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11454	2	168	9	N	153	192	1			143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2183	-0-		-29	-0-	708	1	1444	2	N	28					260
								31	9									
03	3274	X	3274	-0-		-0-	-0-	878	1	2349	2	N	43	199	1			104
								47	9									
04	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	847	1	2310	2	N	44					148
								48	9									
05	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	851	1	2460	2	N	51					199
								56	9									
06	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	821	1	2287	2	N	29	93	1			135
								32	9									
*07	3060	X	3060	-0-		-0-	-0-	878	1	2148	2	N	31					166
								34	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9013	X	9013	-0-		-0-	-0-	8795	2	218	9	N	198	196	1			86
03	10455	X	10455	-0-		-0-	-0-	10303	2	152	9	N	138					224
04	10585	X	10585	-0-		-0-	-0-	10464	2	121	9	N	110	118	1			216
05	10900	X	10900	-0-		-0-	-0-	10777	2	123	9	N	112	193	1			135
06	10713	X	10713	-0-		-0-	-0-	10549	2	164	9	N	149	183	1			101
*07	10691	X	10691	-0-		-0-	-0-	10536	2	155	9	N	141	184	1			58

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4435	X	4435	-0-		-0-	-0-	459	1	3907	2	N	63	198	1			44
								69	9									
03	5850	X	5850	-0-		-0-	-0-	694	1	5001	2	N	141	73	1			112
								155	9									
04	5936	X	5936	-0-		-0-	-0-	684	1	5169	2	N	75					187
								83	9									
05	5822	X	5822	-0-		-0-	-0-	707	1	5032	2	N	75	175	1			87
								83	9									
06	5670	X	5661	-0-		-9	-0-	684	1	4922	2	N	50					137
								55	9									
*07	5865	X	5865	-0-		-0-	-0-	634	1	5122	2	N	99	164	1			72
								109	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1542	-0-		-1678	-0-	1487	2	55	9	Y	50					316
03	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	3763	2	122	9	Y	111	186	1			241
04	6373	X	6373	-0-		-0-	-0-	684	1	5598	2	Y	83					324
								91	9									
05	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-	353	1	3807	2	Y	74	129	1			269
								81	9									
06	5469	X	5469	-0-		-0-	-0-	625	1	4776	2	Y	62	71	1			260
								68	9									
*07	5591	X	5591	-0-		-0-	-0-	672	1	4855	2	Y	58	86	1			232
								64	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	647	1	5025	2	N	51					152
							56	9									
03	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	850	1	5197	2	N	50					202
							55	9									
04	6090	X	6013	-0-	-77	-0-	821	1	5138	2	N	49	192	1			59
							54	9									
05	6355	X	5882	-0-	-473	-0-	878	1	4930	2	N	67					126
							74	9									
06	6150	X	5667	-0-	-483	-0-	835	1	4781	2	N	46					172
							51	9									
07	6355	X	5770	-0-	-585	-0-	878	1	4836	2	N	51					223
							56	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	974	1	9037	2	N	62	131	1			135
							68	9									
03	11718	X	10624	-0-	-1094	-0-	1079	1	9425	2	N	109	62	1			182
							120	9									
04	11340	X	9885	-0-	-1455	-0-	1044	1	8812	2	N	26					208
							29	9									
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1079	1	10748	2	N	194	195	1			207
							213	9									
06	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	1044	1	11024	2	N	113	128	1			192
							124	9									
*07	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	1079	1	11516	2	N	90	181	1			101
							99	9									

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	8520	-0-	-664	-0-	8443	2	77	9	N	70					245
03	10168	X	9015	-0-	-1153	-0-	8913	2	102	9	N	93	185	1			153
04	9660	X	8787	-0-	-873	-0-	8706	2	81	9	N	74					227
05	9765	X	8391	-0-	-1374	-0-	8318	2	73	9	N	66					293
06	9330	X	7894	-0-	-1436	-0-	7821	2	73	9	N	66	194	1			165
07	9424	X	7623	-0-	-1801	-0-	7546	2	77	9	N	70					235

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	696	1	5494	2	N	54	144	1			259
							59	9									
03	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	916	1	7117	2	N	75					334
							83	9									
04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1044	1	7182	2	N	79	139	1			274
							87	9									
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	925	1	6051	2	N	33	110	1			197
							36	9									
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	1009	1	6724	2	N	51					248
							56	9									
*07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	974	1	5540	2	N	34	181	1			101
							37	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	1195	-0-	-3089	-0-	1154	2	41	9	N	37	190	1			109
03	4774	X	2299	-0-	-2475	-0-	746	1	1511	2	N	38					147
							42	9									
04	4620	X	3256	-0-	-1364	-0-	774	1	2445	2	N	34					181
							37	9									
05	4774	X	4480	-0-	-294	-0-	789	1	3622	2	N	63	80	1			164
							69	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	774	1	3846	2	N	43	115	1			92
							47	9									
*07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	800	1	3937	2	N	47					139
							52	9									

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	4887	-0-	-2141	-0-	974	1	3857	2	N	51					243
							56	9									
03	7781	X	5853	-0-	-1928	-0-	1057	1	4744	2	N	47					290
							52	9									
04	7530	X	5647	-0-	-1883	-0-	1044	1	4556	2	N	43	188	1			145
							47	9									
05	6882	X	5762	-0-	-1120	-0-	1006	1	4713	2	N	39	31	1			153
							43	9									
06	5670	X	5395	-0-	-275	-0-	896	1	4462	2	N	34					187
							37	9									
*07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	918	1	5258	2	N	45	164	1			68
							50	9									

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1888	-0-	-100	-0-	694	1	1141	2	N	48					290
							53	9									
03	2294	N	1634	-0-	-660	-0-	861	1	740	2	N	30					320
							33	9									
04	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	793	1	1248	2	N	50	192	1			178
							55	9									
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	878	1	1637	2	N	64					242
							70	9									
06	3000	N	3112	-0-	112	112	799	1	2251	2	N	56					298
							62	9									
*07	3100	N	3799	-0-	699	811	864	1	2898	2	N	34	187	1			145
							37	9									

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1432	-0-	-948	-0-	253	1	1136	2	N	39					289
							43	9									
03	2635	X	2349	-0-	-286	-0-	332	1	1978	2	N	35	188	1			136
							39	9									
04	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	324	1	1920	2	N	45					181
							50	9									
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	335	1	2006	2	N	44					225
							48	9									
06	2280	N	2071	-0-	-209	-0-	324	1	1713	2	N	31					256
							34	9									
07	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	314	1	1913	2	N	27	157	1			126
							30	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	7598	-0-	-858	-0-	638	1	6874	2	N	78					264
							86	9									
03	9114	X	8491	-0-	-623	-0-	707	1	7712	2	N	65	182	1			147
							72	9									
04	8760	X	8264	-0-	-496	-0-	675	1	7514	2	N	68					215
							75	9									
05	8866	X	8381	-0-	-485	-0-	707	1	7610	2	N	58	164	1			109
							64	9									
06	8460	X	8000	-0-	-460	-0-	684	1	7268	2	N	44					153
							48	9									
07	8525	X	8110	-0-	-415	-0-	707	1	7331	2	N	65	118	1			100
							72	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5542	2	68	9	N	62	190	1			184
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6261	2	138	9	N	125	187	1			122
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6136	2	117	9	N	106	95	1			133
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6250	2	61	9	N	55					188
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6176	2	76	9	N	69	121	1			136
07	6386	X	6282	-0-	-104	-0-	6220	2	62	9	N	56					192

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					182
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					182
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					182
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	353	1	62	2	N	2	42	1			142
							2	9									
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-					142
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3281	-0-	-51	-0-	3247	2	34	9	N	31					140
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	746	1	4597	2	N	22					162
							24	9									
04	3570	X	2481	-0-	-1089	-0-	774	1	1686	2	N	19					181
							21	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	789	1	2890	2	N	54					235
							59	9									
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	774	1	2938	2	N	11	138	1			108
							12	9									
*07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	800	1	3122	2	N	53					161
							58	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	8056	-0-	-120	-0-	7994	2	62	9	N	56					165
03	9300	X	9007	-0-	-293	-0-	8907	2	100	9	N	91					256
04	9000	X	8833	-0-	-167	-0-	8741	2	92	9	N	84	245	1			95
05	9300	X	8871	-0-	-429	-0-	8768	2	103	9	N	94					189
06	8850	X	7469	-0-	-1381	-0-	7423	2	46	9	N	42	34	1			197
07	9114	X	8632	-0-	-482	-0-	8535	2	97	9	N	88	27	1			258

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5893	-0-	-687	-0-	5807	2	86	9	Y	78					226
03	7037	X	6056	-0-	-981	-0-	5960	2	96	9	Y	87	194	1			119
04	6810	X	5368	-0-	-1442	-0-	5338	2	30	9	Y	27					146
05	7037	X	6454	-0-	-583	-0-	6357	2	97	9	Y	88	133	1			101
06	6630	X	6305	-0-	-325	-0-	6216	2	89	9	Y	81	154	1			28
07	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	6454	2	52	9	Y	47					75

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4556	-0-	-932	-0-	4505	2	51	9	N	46					238
03	6076	X	5044	-0-	-1032	-0-	4982	2	62	9	N	56	194	1			100
04	5040	X	4750	-0-	-290	-0-	4708	2	42	9	N	38	101	1			37
05	5115	X	5053	-0-	-62	-0-	5019	2	34	9	N	31					68
06	4950	X	4672	-0-	-278	-0-	4646	2	26	9	N	24					92
07	5053	X	4357	-0-	-696	-0-	4299	2	58	9	N	53					145

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	5944	-0-	-2568	-0-	974	1	4928	2	N	38	167	1			128
							42	9									
03	9424	X	8423	-0-	-1001	-0-	1079	1	7313	2	N	28					156
							31	9									
04	9120	X	7359	-0-	-1761	-0-	1027	1	6240	2	N	84	105	1			135
							92	9									
05	8277	X	7412	-0-	-865	-0-	1057	1	6261	2	N	85					220
							94	9									
06	8160	X	6837	-0-	-1323	-0-	1022	1	5750	2	N	59	162	1			117
							65	9									
07	8432	X	6974	-0-	-1458	-0-	1079	1	5815	2	N	73					190
							80	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	1			-0-

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3592	-0-	-132	-0-	3517	2	75	9	N	68					170
03	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	3538	2	72	9	N	65					235
04	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	2956	2	34	9	N	31					266
05	3968	X	3145	-0-	-823	-0-	3093	2	52	9	N	47					313
06	3840	X	1388	-0-	-2452	-0-	1378	2	10	9	N	9	191	1			131
07	3968	X	3307	-0-	-661	-0-	3251	2	56	9	N	51					182

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5453	-0-	-427	-0-	1018	1	4383	2	N	47					166
							52	9									
03	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	1220	1	4958	2	N	56					222
							62	9									
04	6300	X	5827	-0-	-473	-0-	1193	1	4560	2	N	67	95	1			194
							74	9									
05	6510	X	5646	-0-	-864	-0-	1196	1	4327	2	N	112	85	1			221
							123	9									
06	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	1170	1	4322	2	N	62	187	1			96
							68	9									
07	6231	X	5906	-0-	-325	-0-	1209	1	4609	2	N	80	12	1			164
							88	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6489	-0-	-539	-0-	6405	2	84	9	N	76	190	1			98
03	7626	X	6608	-0-	-1018	-0-	6538	2	70	9	N	64					162
04	6900	X	6240	-0-	-660	-0-	6204	2	36	9	N	33					195
05	7192	X	6739	-0-	-453	-0-	6673	2	66	9	N	60	231	1			24
06	6960	X	6256	-0-	-704	-0-	6215	2	41	9	N	37					61
07	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	6346	2	96	9	N	87					148

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1010	1	32	9	N	29	60	1			104
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1198	1	23	9	N	21					125
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	1147	1	1697	2	N	26	56	1			95
							29	9									
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1222	1	1610	2	N	47					142
							52	9									
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1170	1	1767	2	N	18					160
							20	9									
*07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	1209	1	1762	2	N	44	129	1			75
							48	9									

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					80
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					80
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	156	2	31	9	N	28	86	1			22
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					22
07	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	3451	-0-	-2205	-0-	3396	2	55	9	N	50					285
03	6262	X	4068	-0-	-2194	-0-	4006	2	62	9	N	56	188	1			153
04	5340	X	3897	-0-	-1443	-0-	3818	2	79	9	N	72	106	1			119
05	5270	X	4092	-0-	-1178	-0-	4052	2	40	9	N	36					155
06	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	3877	2	9	9	N	8	71	1			92
07	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3818	2	12	9	N	11					103

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-					86
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					86
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					86
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					86
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					86
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	877	-0-	-327	-0-	841	2	36	9	N	33					217
03	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	1007	2	19	9	N	17					234
04	1290	X	773	-0-	-517	-0-	763	2	10	9	N	9					243
05	961	X	30	-0-	-931	-0-	20	2	10	9	N	9	163	1			89
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1413	2	10	9	N	9					98
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					98

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	974	1	11050	2	N	200					414
							220	9									
03	14291	X	13305	-0-	-986	-0-	1027	1	12111	2	N	152	383	1			183
							167	9									
04	13830	X	13431	-0-	-399	-0-	1027	1	12105	2	N	272	191	1			264
							299	9									
05	14291	X	13744	-0-	-547	-0-	1038	1	12460	2	N	224	182	1			306
							246	9									
06	13260	X	13248	-0-	-12	-0-	1044	1	12017	2	N	170	187	1			289
							187	9									
07	13888	X	13451	-0-	-437	-0-	1035	1	12223	2	N	175	192	1			272
							193	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4758	-0-	-1010	-0-	4635	2	123	9	N	112					313
03	6386	X	5328	-0-	-1058	-0-	5236	2	92	9	N	84	128	1			269
04	6180	X	5078	-0-	-1102	-0-	4954	2	124	9	N	113					382
05	6324	X	4914	-0-	-1410	-0-	4787	2	127	9	N	115	195	1			302
06	5730	X	4782	-0-	-948	-0-	4665	2	117	9	N	106	116	1			292
07	5332	X	4492	-0-	-840	-0-	4390	2	102	9	N	93	164	1			221

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	3000	N	3417	-0-	417	417	320	1	3005	2	N	84					110
							92	9									
*07	3100	N	4662	-0-	1562	1979	985	1	3610	2	N	61	120	1			51
							67	9									

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3392	2	31	9	N	28					146
03	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	2407	2	15	9	N	14					160
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3416	2	30	9	N	27					187
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4737	2	67	9	N	61	188	1			60
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4270	2	41	9	N	37					97
*07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4331	2	45	9	N	41					138

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	3933	-0-	-1275	-0-	3882	2	51	9	N	46					193
03	5766	X	5058	-0-	-708	-0-	4974	2	84	9	N	76	51	1			218
04	5580	X	4250	-0-	-1330	-0-	4196	2	54	9	N	49	94	1			173
05	5673	X	4347	-0-	-1326	-0-	4272	2	75	9	N	68					241
06	5250	X	4431	-0-	-819	-0-	4358	2	73	9	N	66	185	1			122
07	5053	X	4572	-0-	-481	-0-	4497	2	75	9	N	68					190

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	458	1	5021	2	N	17					132
							19	9									
03	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	1041	1	7018	2	N	34	135	1			31
							37	9									
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	1012	1	5875	2	N	55					86
							61	9									
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	1079	1	5756	2	N	38					124
							42	9									
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1031	1	5663	2	N	18					142
							20	9									
*07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	1079	1	5487	2	N	1					143
							1	9									

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3219	-0-	-1345	-0-	3186	2	33	9	N	30					66
03	5053	X	3816	-0-	-1237	-0-	3757	2	59	9	N	54	72	1			48
04	4800	X	3371	-0-	-1429	-0-	3317	2	54	9	N	49					97
05	4371	X	3481	-0-	-890	-0-	3423	2	58	9	N	53					150
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4337	2	64	9	N	58					208
07	3813	X	3524	-0-	-289	-0-	3482	2	42	9	N	38	186	1			60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612	X	10453	-0-	-159	-0-	10317	2	136	9	N	124					211
03	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11261	2	112	9	N	102	191	1			122
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11151	2	133	9	N	121	42	1			201
05	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11425	2	160	9	N	145	184	1			162
06	11190	X	11155	-0-	-35	-0-	11009	2	146	9	N	133	193	1			102
07	11656	X	11470	-0-	-186	-0-	11370	2	100	9	N	91					193

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312	X	9922	-0-	-1390	-0-	9834	2	88	9	N	80	72	1			165
03	12524	X	9255	-0-	-3269	-0-	9182	2	73	9	N	66	45	1			186
04	12120	X	11503	-0-	-617	-0-	11349	2	154	9	N	140	153	1			173
05	12400	X	10350	-0-	-2050	-0-	10259	2	91	9	N	83					256
06	11820	X	11055	-0-	-765	-0-	10910	2	145	9	N	132					388
07	11873	X	9683	-0-	-2190	-0-	9611	2	72	9	N	65	192	1			261

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	974	1	2165	2	N	50	79	1			78
							55	9									
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1079	1	2688	2	N	21					99
							23	9									
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1044	1	3837	2	N	125					224
							138	9									
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4017	2	105	9	N	95	193	1			126
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4159	2	51	9	N	46					172
*07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4323	2	58	9	N	53	91	1			134

FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	7961	-0-	-1895	-0-	7849	2	112	9	N	102					140
03	10509	X	7833	-0-	-2676	-0-	7702	2	131	9	N	119	200	1			59
04	9810	X	7743	-0-	-2067	-0-	7612	2	131	9	N	119					178
05	10137	X	8217	-0-	-1920	-0-	8053	2	164	9	N	149	164	1			163
06	8520	X	7818	-0-	-702	-0-	7693	2	125	9	N	114					277
07	8804	X	8066	-0-	-738	-0-	7975	2	91	9	N	83	282	1			78

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	3710	2	86	9	N	78	190	1			17
03	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	4173	2	70	9	N	64					81
04	4290	X	4264	-0-	-26	-0-	4230	2	34	9	N	31					112
05	4402	X	4015	-0-	-387	-0-	3979	2	36	9	N	33					145
06	4140	X	3751	-0-	-389	-0-	3699	2	52	9	N	47	42	1			150
07	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	3844	2	66	9	N	60	169	1			41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4862	-0-	-94	-0-	4746	2	116	9	N	105	83	1			185
03	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	4785	2	133	9	N	121	190	1			116
04	5310	X	4876	-0-	-434	-0-	4733	2	143	9	N	130					246
05	5394	X	5035	-0-	-359	-0-	4900	2	135	9	N	123					369
06	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	4829	2	114	9	N	104	195	1			278
07	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	5216	2	124	9	N	113	187	1			204

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14784	X	13329	-0-	-1455	-0-	13191	2	138	9	N	125					213
03	16182	X	15244	-0-	-938	-0-	15080	2	164	9	N	149	184	1			178
04	15540	X	14891	-0-	-649	-0-	14726	2	165	9	N	150	189	1			139
05	15965	X	15013	-0-	-952	-0-	14852	2	161	9	N	146	184	1			101
06	15330	X	14203	-0-	-1127	-0-	14063	2	140	9	N	127					228
07	15376	X	14601	-0-	-775	-0-	14438	2	163	9	N	148	188	1			188

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	5555	-0-	-1529	-0-	5424	2	131	9	N	119	184	1			85
03	7068	X	6131	-0-	-937	-0-	5985	2	146	9	N	133	58	1			160
04	6840	X	6354	-0-	-486	-0-	6212	2	142	9	N	129	191	1			98
05	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	6328	2	147	9	N	134					232
06	6300	X	6099	-0-	-201	-0-	5970	2	129	9	N	117	194	1			155
07	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	5956	2	130	9	N	118					273

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	16866	2	152	9	N	138	380	1			301
03	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	19234	2	150	9	N	136	70	1			367
04	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	19483	2	122	9	N	111	192	1			286
05	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	1047	1	19590	2	N	130	58	1			358
							143	9									
06	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	1055	1	18510	2	N	213	193	1			378
							234	9									
*07	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	1030	1	19634	2	N	139	192	1			325
							153	9									

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	427	3	48	9	N	44	5	1			115
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					115
04	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	3			N	-0-					115
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	887	3	8	9	N	7					105
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	884	3	11	9	N	10					115
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	N	5					120

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

M O																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					8
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	Y	2	3	1			7
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					7

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					8
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	2	4	9	Y	4	3	1			9
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					9
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1					10
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					10
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					173
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6236	2	14	9	Y	13					54
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					54
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					174
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	2	1			172
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					172

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					39
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2	3	1			38
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2					40
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					40
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					40
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					40

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					161
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	2	1			159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	196	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					60
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	1	1			60
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	108	2	11	9	N	10					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					70

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					5
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

02	896	X	528	-0-	-368	-0-	528	2			N	-0-					3
03	930	X	666	-0-	-264	-0-	663	2	3	9	N	3	3	1			3
04	900	X	700	-0-	-200	-0-	688	2	12	9	N	11					14
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					14
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					14
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					14

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	19	-0-	-1633	-0-	19	2			Y	-0-					34
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	6	1			28
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					28
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					104
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3	2	1			105
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	382	2	122	9	N	111	162	1			54
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					54
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					54

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					140
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5	4	1			141
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1					142
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					142
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					142
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					11
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	Y	4	3	1			12
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					12
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					12

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

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

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					147
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	2	1			145
04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1230	2	124	9	N	113	201	1			57
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	N	3					60
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					60
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					60

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			153
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2717	2	74	9	N	67	195	1			25
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1183	2	168	9	N	153	170	1			8
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					8
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					8

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	Y	10	7	1			4
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					4
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					191
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					191
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					191
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					191

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					130
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	210	-0-	-3346	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	122	-0-	-3815	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	21	-0-	-1629	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					2
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	2	1			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	179	1			73
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					73
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					73
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					73
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					24
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					24
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					24
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					24

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			251
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	939	2	55	9	Y	50					151
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	Y	25	5	1			171
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
*06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					171
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					171

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					175
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5	3	1			177
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	686	2	10	9	N	9					186
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					186
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3					189
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					189

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	88	2	57	9	N	52					241
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12	2	1			251
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	N	10					261
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	196	1			67
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					67
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					67

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5885	2	11	9	N	10					30
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					30

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			151
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	174	2	102	9	N	93	204	1			40
05	3100	N	4147	-0-	1047	1047	4063	2	84	9	N	76					116
06	2954	N	1907	-0-	-1047	-0-	1907	2			N	-0-					116
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					116

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					41
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3	2	1			42
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	553	2	175	9	N	159	187	1			14
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					14
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					14
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	870	2	78	9	N	71	193	1			82
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	N	6	5	1			83
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1374	2	70	9	N	64					147
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					147
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					147
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					147

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					142
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	1	1			141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					141
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	1	1			6
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	132	2	84	9	N	76					82
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					82

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					123
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2	2	1			123
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	424	2	117	9	N	106					229
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	426	2	143	9	N	130	207	1			152
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2					154
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					154

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					235
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	1			235
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	831	2	59	9	N	54					289
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	670	2	22	9	N	20	207	1			102
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	554	2	47	9	N	43					145
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					145

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

02	2380	X	950	-0-	-1430	-0-	925	2	25	9	N	23					95
03	2976	X	304	-0-	-2672	-0-	303	2	1	9	N	1	46	1			50
04	2880	X	171	-0-	-2709	-0-	171	2			N	-0-					50
05	2914	X	368	-0-	-2546	-0-	351	2	17	9	N	15					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					116
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					116

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					101
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					185
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					185
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					185
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					185
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					185
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

02	3724	X	463	-0-	-3261	-0-	401	2	62	9	N	56					400
03	2232	X	614	-0-	-1618	-0-	611	2	3	9	N	3	171	1			232
04	1920	X	636	-0-	-1284	-0-	584	2	52	9	N	47	150	1			129
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	299	191	1			237
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1463	2	520	9	N	473	552	1			158
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					158

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

02	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10165	2	105	9	N	95					559
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16627	2	218	9	N	198					757
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13026	2	109	9	N	99	180	1			676
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	15	535	1			156
06	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17245	2	480	9	N	436	375	1			217
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					217

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2190	-0-	-162	-0-	2190	2			N	-0-					190
03	2520	X	1563	-0-	-957	-0-	1563	2			N	-0-					190
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	149	192	1			147
05	2573	X	1702	-0-	-871	-0-	1623	2	79	9	N	72					219
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	8					227
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					227

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	3335	-0-	-6073	-0-	3335	2			N	-0-					147
03	9858	X	4884	-0-	-4974	-0-	4763	2	121	9	N	110	189	1			68
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5141	2	91	9	N	83					151
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4978	2	83	9	N	75					226
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	16	195	1			47
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					47

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	901	-0-	-4251	-0-	901	2			N	-0-					265
03	5704	X	3223	-0-	-2481	-0-	3134	2	89	9	N	81	197	1			149
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					149
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7640	2	56	9	N	51					200
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	35	180	1			55
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					55

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					219
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					219
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5497	2	21	9	N	19					238
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	1377	-0-	-6715	-0-	1356	2	21	9	N	19					811
03	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	5640	2	174	9	N	158	548	1			421
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4566	2	138	9	N	125	200	1			346
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6508	2	235	9	N	214	390	1			170
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	153					323
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					323

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	25926	2	259	9	N	235	233	1			575
03	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	27022	2	193	9	N	175	229	1			521
04	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	26931	2	173	9	N	157	340	1			338
05	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14701	2	191	9	N	174	193	1			319
*06	26112	X	26112	-0-	-0-	-0-	25963	2	149	9	N	135					454
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					454

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					255
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					308
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233					766
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10523	2	120	9	N	109	406	1			469
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13127	2	384	9	N	349	195	1			623
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3650	2	102	9	N	93	385	1			331
*06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9906	2	109	9	N	99					430
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					430

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	157					408
03	10850	X	8903	-0-	-1947	-0-	8600	2	303	9	N	275	392	1			291
04	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10756	2	113	9	N	103					394
05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12484	2	387	9	N	352	176	1			570
*06	10350	X	2470	-0-	-7880	-0-	2357	2	113	9	N	103					673
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					673

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	25958	2	95	9	N	86					1187
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	17923	2	385	9	N	350	879	1			658
04	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16471	2	267	9	N	243	201	1			700
05	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	17005	2	256	9	N	233	185	1			748
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2611	2	332	9	N	302					1050
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1050

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					205
04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	942	2	12	9	N	11					216
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2426	2	64	9	N	58					274
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	185	1			145
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					145

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	15975	2	272	9	N	247	1057	1			529
03	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	19036	2	425	9	N	386	406	1			509
04	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12646	2	237	9	N	215	204	1			520
05	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19601	2	334	9	N	304	552	1			272
*06	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	26407	2	240	9	N	218					490
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					232
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					232
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					239
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	N	5					244
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1061	2	121	9	N	110	204	1			1181
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	12	2	103	9	N	94	1002	1			273
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301					574
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	377	1			530
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253	194	1			589
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					589

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	359	2	37	9	N	34					373
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	51	2	18	9	N	16					389
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	160	1			232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11217	2	316	9	N	287	434	1			1252
03	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	18573	2	617	9	N	561	978	1			835
04	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	16984	2	542	9	N	493	396	1			932
05	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	12730	2	383	9	N	348	380	1			900
*06	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7747	2	307	9	N	279	198	1			981
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					981

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					170
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					170
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					170
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					170
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					293
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	5986	-0-	-3226	-0-	5976	2	10	9	N	9					468
03	10199	X	9390	-0-	-809	-0-	9376	2	14	9	N	13	200	1			281
04	9270	X	9125	-0-	-145	-0-	9055	2	70	9	N	64					345
05	9579	X	6575	-0-	-3004	-0-	6409	2	166	9	N	151	195	1			301
06	8910	X	3788	-0-	-5122	-0-	3657	2	131	9	N	119	189	1			231
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					231

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	5251	-0-	-1413	-0-	5212	2	39	9	N	35	199	1			603
03	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7004	2	72	9	N	65					668
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6428	2	321	9	N	292	629	1			331
05	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	5803	2	187	9	N	170					501
06	6150	X	4562	-0-	-1588	-0-	4339	2	223	9	N	203	391	1			313
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					313

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	1212	-0-	-4808	-0-	1126	2	86	9	N	78					674
03	6665	X	60	-0-	-6605	-0-	54	2	6	9	N	5	434	1			245
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	360	104	1			501
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	83	396	1			188
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	2					190
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					190

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2258	-0-	-1410	-0-	2155	2	103	9	N	94	184	1			237
03	5022	X	2595	-0-	-2427	-0-	2468	2	127	9	N	115					352
04	5340	X	1903	-0-	-3437	-0-	1773	2	130	9	N	118	196	1			274
05	5518	X	4664	-0-	-854	-0-	4443	2	221	9	N	201	205	1			270
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	187	203	1			254
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					254

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					317
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					317
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					323
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	23028	2	358	9	N	325					798
03	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	32782	2	167	9	N	152	574	1			376
04	34904	X	34904	-0-	-0-	-0-	34604	2	300	9	N	273	161	1			488
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	197	1			500
*06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6840	2	292	9	N	265	362	1			403
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1026	-0-	-1270	-0-	1005	2	21	9	N	19					473
03	2542	X	149	-0-	-2393	-0-	139	2	10	9	N	9					482
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	46	388	1			140
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					140
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					140
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					140

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	230					364
03	8897	X	6503	-0-	-2394	-0-	6383	2	120	9	N	109	336	1			137
04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7652	2	140	9	N	127					264
05	9269	X	8111	-0-	-1158	-0-	7969	2	142	9	N	129	190	1			203
06	8970	X	363	-0-	-8607	-0-	277	2	86	9	N	78					281
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					281

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3021	2	301	9	N	274					540
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					540
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3023	2	57	9	N	52					592
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3427	2	74	9	N	67	184	1			475
*06	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	21075	2			N	-0-					475
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					475

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	1981	2	143	9	N	130	216	1			134
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3560	2	133	9	N	121	157	1			98
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3357	2	146	9	N	133					231
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3700	2	162	9	N	147	188	1			190
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	202	1			108
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2020 - P/A 08/18/20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

02	3401 X	308	-0-	-3093	-0-	308	3		N	-0-			80
03	899 N	305	-0-	-594	-0-	305	3		N	-0-			80
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			80
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			80
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			80
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			80

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					69
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					69
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					69
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					69
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					69
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					92
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3	9	N	3					95
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					95
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					95
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2494	3	3	9	N	3					98
*07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2647	3	19	9	N	17					115

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	804	-0-	-456	-0-	347	1	457	3	N	-0-					36
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	384	1	974	3	N	-0-					36
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36
05	899	N	663	-0-	-236	-0-	384	1	279	3	N	-0-					36
06	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	372	1	664	3	N	-0-					36
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	384	1	905	3	N	-0-					36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2021

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	347	1	507	3	N	-0-					120
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	384	1	507	3	N	-0-					120
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					120
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	384	1	496	3	N	-0-					120
06	870 N	848	-0-	-22	-0-	372	1	476	3	N	-0-					120
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	384	1	485	3	N	-0-					120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	347	1	113	3	N	-0-				38
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	384	1	168	3	N	-0-				38
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				38
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	384	1	138	3	N	-0-				38
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	372	1	127	3	N	-0-				38
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	384	1	104	3	N	-0-				38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

02	756	N	696	-0-	-60	-0-	435	1	261	3	N	-0-				17
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	483	1	355	3	N	-0-				17
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				17
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	483	1	304	3	N	-0-				17
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	467	1	284	3	N	-0-				17
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	483	1	356	3	N	-0-				17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	3			N	-0-					92
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	3			N	-0-					92
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					92
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					92
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					92
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					92

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	347	1	516	3	N	-0-	4	1			124
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	384	1	722	3	N	-0-					124
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					124
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	N	-0-					124
06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	372	1	628	3	N	-0-					124
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	384	1	686	3	N	-0-					124

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	104	1			86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	435	1	1479	3	N	29	9	1			221
							32	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	483	1	1784	3	N	40					261
							44	9									
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					261
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	483	1	1718	3	N	6	193	1			74
							7	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	467	1	1643	3	N	-0-					74
*07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	483	1	1742	3	N	4	5	1			73
							4	9									

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	365	1	597	3	N	-0-					39
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	405	1	699	3	N	-0-					39
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					39
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	405	1	709	3	N	-0-					39
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	392	1	692	3	N	-0-					39
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	405	1	707	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-	22	7			-0-

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	3			N	-0-					90
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					90
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					90
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					90
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	347	1	123	3	N	-0-					25
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	384	1	194	3	N	-0-					25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					25
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	384	1	181	3	N	-0-					25
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	372	1	180	3	N	-0-					25
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	384	1	188	3	N	-0-					25

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-					77
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					77
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					77
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					77
06	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	3			N	-0-					77
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					77

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	347	1	1000	3	N	-0-					84
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	384	1	1143	3	N	-0-					84
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					84
05	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	384	1	961	3	N	-0-					84
06	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	372	1	990	3	N	-0-					84
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	384	1	1728	3	N	-0-					84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-	2	1			93
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					93
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					93
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					93
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					93
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					93

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	347	1	1087	3	N	-0-					74
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	384	1	1248	3	N	-0-					74
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					74
05	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	384	1	987	3	N	-0-					74
06	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	372	1	1074	3	N	-0-					74
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	384	1	1446	3	N	-0-					74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1275	-0-	-97	-0-	435	1	840	3	N	-0-	6	1			125
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	483	1	1017	3	N	-0-					125
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					125
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	483	1	990	3	N	-0-					125
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	467	1	1002	3	N	-0-					125
*07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	483	1	1041	3	N	30	11	1			144
							33	9									

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	840	-0-	-644	-0-	840	3			N	-0-					48
03	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1243	3			N	-0-					48
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					48
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					48
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					48
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					48

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1451	3	15	9	N	14					123
03	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	1138	3	6	9	N	5					128
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					128
05	1457	N	891	-0-	-566	-0-	891	3			N	-0-					128
06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3			N	-0-					128
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					128

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					27
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					27
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					27
05	930	N	657	-0-	-273	-0-	657	3			N	-0-					27
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					27
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2021

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	365	1	960	3	N	-0-			58
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	405	1	1036	3	N	-0-			58
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			58
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	405	1	1128	3	N	-0-			58
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	392	1	1685	3	N	-0-			58
*07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	405	1	2365	3	N	-0-			58

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

02	476 N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-			30
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-			30
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			30
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-			30
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-			30
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	435	1	325	3	N	-0-					33
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	483	1	372	3	N	-0-					33
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					33
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	483	1	360	3	N	-0-					33
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	467	1	351	3	N	-0-					33
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	483	1	346	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

02	756	N	610	-0-	-146	-0-	610	3			N	-0-					190
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					190
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					190
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					190
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					190
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					190

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	347 17	1 9	595	3	N	15	6	1			121
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	384	1	782	3	N	-0-					121
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					121
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	384	1	626	3	N	-0-					121
06	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	372	1	652	3	N	-0-					121
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	384	1	766	3	N	-0-	7	1			114

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

02	1792	X	347	-0-	-1445	-0-	347	1			N	-0-					2
03	1984	X	384	-0-	-1600	-0-	384	1			N	-0-					2
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
05	651	X	384	-0-	-267	-0-	384	1			N	-0-					2
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	347	1	527	3	N	-0-					32
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	384	1	588	3	N	-0-					32
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					32
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	384	1	559	3	N	-0-					32
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	372	1	579	3	N	-0-					32
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	384	1	923	3	N	-0-					32

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	533	-0-	-391	-0-	365	1	168	3	N	-0-					38
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	405	1	701	3	N	-0-					38
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					38
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	405	1	535	3	N	-0-					38
06	1080	N	955	-0-	-125	-0-	392	1	563	3	N	-0-					38
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	405	1	580	3	N	-0-					38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	3			N	-0-					5
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					5
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					5
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					5
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					5
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					5

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	848	3	11	9	N	10					200
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					200
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					200
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	942	3	2	9	N	2					202
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	955	3	4	9	N	4					206
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	3	8	9	N	7	1	1			212

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	1373	3	10	9	N	9	1	1			210
03	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1578	3	2	9	N	2					212
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					212
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1396	3	10	9	N	9					221
06	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1378	3	15	9	N	14					235
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	3	9	9	N	8	1	1			242

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

02	812	N	670	-0-	-142	-0-	670	3			N	-0-	2	1			88
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					88
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					88
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					88
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	808	3	2	9	N	2					90
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					90

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	217	-0-	-147	-0-	217	3			N	-0-					127
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					127
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					127
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					127
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					127
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					127

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-	26	1			197
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	787	3	3	9	N	3	180	1			20
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					20
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	712	3	3	9	N	3					23
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	N	8					31

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1316	-0-	-196	-0-	1305	3	11	9	N	10	8	1			239
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1618	3	2	9	N	2					241
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					241
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	3	23	9	N	21					262
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1705	3	17	9	N	15					277
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-	6	1			271

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

02	924	N	772	-0-	-152	-0-	347	1	425	3	N	-0-					59
03	1178	N	784	-0-	-394	-0-	384	1	400	3	N	-0-					59
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					59
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	384	1	368	3	N	-0-					59
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	372	1	361	3	N	-0-					59
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	384	1	248	3	N	-0-					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2021

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	347	1	758	3	N	-0-					140
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	N	-0-					140
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					140
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	940	3	N	14					154
							15	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	372	1	955	3	N	1					155
							1	9									
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	384	1	978	3	N	-0-					155

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	936	-0-	-492	-0-	347	1	589	3	N	-0-					160
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	384	1	1296	3	N	-0-					160
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					160
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	-0-	99	1			61
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	372	1	1209	3	N	-0-					61
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	384	1	1232	3	N	-0-					61

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					128
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					128
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-	133	1			62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*07	14B2	EXT	191	-0-	191	191	138	3	53	9	N	48	110	7			48

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	615	-0-	-309	-0-	615	3			N	-0-					180
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					180
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					180
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					180
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					180
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					180

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2022 - WELL PLUGGED 7/7/2022

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	347	1	746	3	N	-0-					160
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	384	1	909	3	N	-0-					160
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					160
05	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	384	1	649	3	N	-0-					160
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	372	1	808	3	N	-0-					160
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	384	1	866	3	N	-0-					160

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					108
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					115
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					115
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	704	3	6	9	N	5					120
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	675	3	3	9	N	3					123
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2022 - WELL PLUGGED 7/13/2022

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	14B2	EXT	1703	-0-	1703	1703	1703	3			N	-0-	62	7			-0-

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	365	1	475	3	N	-0-					47
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	405	1	550	3	N	-0-					47
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					47
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	405	1	281	3	N	-0-					47
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	392	1	917	3	N	-0-					47
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	405	1	899	3	N	-0-					47

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	882	3	14	9	N	13	14	1			197
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	997	3	2	9	N	2					199
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					199
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					199
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					199
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-	12	1			187

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					37
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					37
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					37
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					37
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2731	X	639	-0-	-2092	-0-	347	1	292	3	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	384	1	273	3	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	384	1	361	3	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	372	1	343	3	N	-0-					-0-
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	384	1	342	3	N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

02	1484	N	1421	-0-	-63	-0-	347	1	1040	3	N	31	13	1			249
							34	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	384	1	1350	3	N	7					256
							8	9									
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					256
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	384	1	1282	3	N	10					266
							11	9									
06	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	372	1	1258	3	N	17					283
							19	9									
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	384	1	1297	3	N	16	11	1			288
							18	9									

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					144
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					144
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					144
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					144
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					144
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					144

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

02	3024	X	2996	-0-	-28	-0-	2996	3			N	-0-					191
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					191
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					191
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					191
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					191
*07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					191

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	347	1	705	3	N	-0-					58
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	384	1	1053	3	N	-0-					58
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					58
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	384	1	1142	3	N	-0-					58
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	372	1	1186	3	N	-0-					58
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	384	1	1285	3	N	57					115
							63	9									

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

02	924	N	654	-0-	-270	-0-	654	3			N	-0-					255
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					255
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					255
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	3	6	9	N	5	149	1			111
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					111
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					111

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					20
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					20
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					20
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					20
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					117
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					117
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					117
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					117
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					117
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	283	3			N	-0-					33
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					33
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					33
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					33
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					33
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					66
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					66
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					66
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					66
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					66
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1440	-0-	-16	-0-	365	1	1075	3	N	-0-					164
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	405	1	1267	3	N	-0-					164
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					164
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	405	1	1273	3	N	-0-					164
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	392	1	1250	3	N	-0-					164
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	405	1	1309	3	N	-0-					164

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	347	1	648	3	N	-0-				65
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	384	1	717	3	N	-0-				65
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				65
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	384	1	706	3	N	-0-				65
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	372	1	689	3	N	-0-				65
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	384	1	700	3	N	-0-				65

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

02	4704	X	881	-0-	-3823	-0-	347	1	534	3	N	-0-				20
03	5208	X	1212	-0-	-3996	-0-	384	1	828	3	N	-0-				20
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-				20
05	1581	X	1075	-0-	-506	-0-	384	1	691	3	N	-0-				20
06	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	372	1	656	3	N	-0-				20
*07	1209	X	1021	-0-	-188	-0-	384	1	637	3	N	-0-				20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1175	-0-	-169	-0-	347	1	828	3	N	-0-			6	1	121
03	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	384	1	955	3	N	-0-					121
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					121
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	384	1	968	3	N	-0-					121
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	372	1	1008	3	N	-0-					121
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	384	1	693	3	N	-0-					121

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					18
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					18
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					18
*07	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					18

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					98
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					98
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					98
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					98
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	635	3	10	9	N	9					107
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	738	3	18	9	N	16			6	1	117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	729	3			N	-0-	1	1			102
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					102
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					102
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	3	13	9	N	12					114
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-					114
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2	9	N	2					116

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	3		N	-0-			-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	532	N	357	-0-	-175	-0-	357	3		N	-0-			123
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			123
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			123
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			123
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			123
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			123

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364	N	228	-0-	-136	-0-	228	3		N	-0-			67
03	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3		N	-0-			67
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			67
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			67
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			67
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			67

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					98
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	3	2	9	N	2	1	1			108
03	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	3			N	-0-					108
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					108
05	1488	N	896	-0-	-592	-0-	896	3			N	-0-					108
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	3	1	9	N	1					109
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	1	1			108

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	362	3			N	-0-					88
03	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-					88
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					88
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					88
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					88
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

02	1036	N	603	-0-	-433	-0-	603	3			N	-0-					200
03	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-					200
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					200
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1124	3	7	9	N	6	99	1			107
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					107
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					107

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	1250	3	3	9	N	3					153
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					153
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					153
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					153
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					153
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					153

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					74
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1520	3	23	9	N	21					95
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					95
05	1612	N	1179	-0-	-433	-0-	1175	3	4	9	N	4					99
06	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	1222	3	14	9	N	13					112
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	3			N	-0-					114
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					114
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					114
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					114
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					114
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					114

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

02	588	N	414	-0-	-174	-0-	414	3			N	-0-					74
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					74
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					74
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					74
06	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					74
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	563	-0-	-165	-0-	555	3	8	9	N	7	3	1			106
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					106
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					106
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					106
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9	9	N	8					114
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	N	3	4	1			113

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	347	1	1799	3	N	-0-					173
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	384	1	2077	3	N	-0-					173
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					173
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	384	1	2350	3	N	-0-					173
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1821	3	N	4					177
							4	9									
*07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	384	1	1866	3	N	-0-	6	1			171

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

02	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1399	3	12	9	N	11					222
03	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1664	3	17	9	N	15	171	1			66
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					66
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	9	9	N	8					74
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	3	14	9	N	13					87
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	3	4	9	N	4					91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					125
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					125
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					125
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					125
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					125

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

02	3668 X	2296	-0-	-1372	-0-	435	1	1847	3	N	13	14	1			174
						14	9									
03	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	483	1	3249	3	N	4					178
						4	9									
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					178
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	483	1	3301	3	N	-0-					178
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	467	1	3238	3	N	-0-					178
*07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	483	1	3329	3	N	18	15	1			181
						20	9									

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1075	3			N	-0-					50
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					50
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					50
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					50
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	7656	-0-	-1556	-0-	435	1	7179	3	N	38	30	1			336
							42	9									
03	9114	X	8539	-0-	-575	-0-	483	1	8037	3	N	17					353
							19	9									
04	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					353
05	8866	X	8359	-0-	-507	-0-	483	1	7868	3	N	7					360
							8	9									
06	8430	X	8079	-0-	-351	-0-	467	1	7612	3	N	-0-					360
*07	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	483	1	7861	3	N	45	23	1			382
							50	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6952	-0-	-552	-0-	463	1	6446	3	N	39	36	1			353
							43	9									
03	8308	X	7451	-0-	-857	-0-	512	1	6896	3	N	39	192	1			200
							43	9									
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					200
05	7688	X	6104	-0-	-1584	-0-	512	1	5523	3	N	63	193	1			70
							69	9									
06	7440	X	6558	-0-	-882	-0-	496	1	5989	3	N	66					136
							73	9									
*07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	512	1	7448	3	N	126	38	1			224
							139	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	3746	-0-	-1910	-0-	1048	1	2663	3	N	32	33	1			331
							35	9									
03	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	1160	1	3747	3	N	35	189	1			177
							39	9									
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					177
05	5270	X	4268	-0-	-1002	-0-	1160	1	3106	3	N	2					179
							2	9									
06	4800	X	2670	-0-	-2130	-0-	1123	1	1547	3	N	-0-					179
*07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	1160	1	3782	3	N	65	29	1			215
							72	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	4493	1	7445	3	N	165	399	1			687
							182	9									
03	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	4974	1	8472	3	N	260	395	1			552
							286	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	15	1			564
05	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	4974	1	9264	3	N	263	237	1			590
							289	9									
06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	4813	1	9030	3	N	227	30	1			787
							250	9									
*07	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	4974	1	9273	3	N	209	413	1			583
							230	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

02	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	795	1	11066	3	N	224	417	1			636
							246	9									
03	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	880	1	11498	3	N	192	41	1			787
							211	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	22	1			806
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	880	1	11300	3	N	180	64	1			922
							198	9									
06	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	852	1	10188	3	N	126	204	1			844
							139	9									
*07	38818	X	38818	-0-	-0-	-0-	880	1	37808	3	N	118	211	1			751
							130	9									

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	4138	1	19520	3	N	121	221	1			689
							133	9									
03	27344	X	27344	-0-	-0-	-0-	4580	1	22482	3	N	256	554	1			391
							282	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	16	1			405
05	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	4580	1	22306	3	N	271	409	1			267
							298	9									
06	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	4433	1	21716	3	N	176	207	1			236
							194	9									
*07	26952	X	26952	-0-	-0-	-0-	4580	1	22141	3	N	210	48	1			398
							231	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

02	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	2630	1	30847	3	N	294	66	1			753
							323	9									
03	41432	X	41432	-0-	-0-	-0-	2912	1	38158	3	N	329	436	1			646
							362	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	21	1			664
05	41397	X	41397	-0-	-0-	-0-	2912	1	38032	3	N	412	626	1			450
							453	9									
06	38519	X	38519	-0-	-0-	-0-	2818	1	35343	3	N	325	43	1			732
							358	9									
*07	40219	X	40219	-0-	-0-	-0-	2912	1	36997	3	N	282	426	1			588
							310	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24586	X	24586	-0-	-0-	-0-	3176	1	20669	3	N	674	860	1			364
							741	9									
03	30153	X	30153	-0-	-0-	-0-	3539	1	26159	3	N	414	640	1			138
							455	9									
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	828	1	70	9	N	64	33	1			169
05	32686	X	32686	-0-	-0-	-0-	3514	1	28477	3	N	632	486	1			315
							695	9									
06	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	3399	1	29056	3	N	652	967	1			-0-
							717	9									
*07	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	3513	1	27869	3	N	569	832	1			347
							626	9									

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

02	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15249	3	397	9	N	361	432	1			356
03	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	14743	3	321	9	N	292	212	1			436
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	16	1			449
05	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13341	3	383	9	N	348	233	1			564
06	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	12775	3	347	9	N	315	213	1			666
*07	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12604	3	322	9	N	293	394	1			565

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

02	28046	X	28046	-0-	-0-	-0-	784	1	26984	3	N	253	394	1			530
							278	9									
03	33965	X	33965	-0-	-0-	-0-	868	1	32968	3	N	117	185	1			462
							129	9									
04	32280	X	-0-	-0-	-32280	-0-					N	-0-					462
05	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	868	1	38565	3	N	259	192	1			529
							285	9									
06	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	840	1	38094	3	N	368	579	1			318
							405	9									
*07	33356	X	18570	-0-	-14786	-0-	868	1	17303	3	N	363	202	1			479
							399	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	7031	-0-	-3889	-0-	784	1	5707	3	N	491	787	1			410
							540	9									
03	11718	X	9667	-0-	-2051	-0-	868	1	8270	3	N	481	389	1			502
							529	9									
04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					502
05	9207	X	8829	-0-	-378	-0-	868	1	7588	3	N	339	587	1			254
							373	9									
06	9360	X	8406	-0-	-954	-0-	840	1	7474	3	N	84	192	1			146
							92	9									
*07	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	868	1	17304	3	N	440	394	1			192
							484	9									

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

02	35110	X	35110	-0-	-0-	-0-	34814	3	296	9	N	269	404	1			428
03	39524	X	39524	-0-	-0-	-0-	39185	3	339	9	N	308	559	1			177
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	15	1			190
05	40293	X	40293	-0-	-0-	-0-	39986	3	307	9	N	279	405	1			64
06	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23292	3	171	9	N	155	201	1			18
*07	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12603	3	223	9	N	203	35	1			186

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

02	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	2016	1	17987	3	N	629	832	1			127
							692	9									
03	26246	X	26246	-0-	-0-	-0-	2232	1	23417	3	N	543	602	1			68
							597	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	37	1			100
05	26243	X	26243	-0-	-0-	-0-	2232	1	23417	3	N	540	440	1			200
							594	9									
06	24854	X	24854	-0-	-0-	-0-	2160	1	21912	3	N	711	412	1			499
							782	9									
*07	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	2232	1	22372	3	N	302	791	1			10
							332	9									

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33016	X	33016	-0-	-0-	-0-	1210	1	31096	3	N	645	884	1			252
							710	9									
03	34686	X	34686	-0-	-0-	-0-	1339	1	32591	3	N	687	683	1			256
							756	9									
04	27360	X	-0-	-0-	-27360	-0-					N	-0-					256
05	36608	X	36608	-0-	-0-	-0-	1339	1	34496	3	N	703	854	1			105
							773	9									
06	37745	X	37745	-0-	-0-	-0-	1296	1	35615	3	N	758	522	1			341
							834	9									
*07	28272	X	24267	-0-	-4005	-0-	1339	1	22113	3	N	741	916	1			166
							815	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21896	X	3484	-0-	-18412	-0-	784	1	2322	3	N	344	550	1			291
							378	9									
03	24242	X	9258	-0-	-14984	-0-	868	1	7884	3	N	460	350	1			401
							506	9									
04	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					401
05	19065	X	5599	-0-	-13466	-0-	868	1	4378	3	N	321	353	1			369
							353	9									
06	10200	X	2782	-0-	-7418	-0-	840	1	1676	3	N	242	182	1			429
							266	9									
*07	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	868	1	14143	3	N	217	349	1			297
							239	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*07	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	3			N	-0-					121

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11480	X	9155	-0-	-2325	-0-	9155	3			N	-0-	79	1			504
03	12369	X	10774	-0-	-1595	-0-	10286	3	488	9	N	444	359	1			589
04	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					589
05	12121	X	9322	-0-	-2799	-0-	9230	3	92	9	N	84	185	1			488
06	11310	X	8800	-0-	-2510	-0-	8745	3	55	9	N	50					538
*07	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22383	3	57	9	N	52	161	1			429

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54317	X	54317	-0-	-0-	-0-	2408	1	50711	3	N	1089	1654	1			587
							1198	9									
03	58451	X	58451	-0-	-0-	-0-	2666	1	54046	3	N	1581	1244	1			924
							1739	9									
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	1			N	-0-					924
05	56495	X	56495	-0-	-0-	-0-	2666	1	52766	3	N	966	920	1			970
							1063	9									
06	55776	X	55776	-0-	-0-	-0-	2580	1	51675	3	N	1383	1262	1			1091
							1521	9									
*07	60571	X	60571	-0-	-0-	-0-	2666	1	56898	3	N	915	943	1			1063
							1007	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	2	1			85
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	216	3	43	9	N	39					124
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					124
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	12					136
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	14					150
*07	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	3			N	-0-	1	1			149

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

02	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	778	1	11502	3	N	938	1096	1			338
							1032	9									
03	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	862	1	12341	3	N	919	725	1			532
							1011	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	862	1	7047	3	N	718	873	1			377
							790	9									
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	834	1	6452	3	N	604	357	1			624
							664	9									
*07	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	862	1	22113	3	N	444	552	1			516
							488	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

02	35812	X	31112	-0-	-4700	-0-	1210	1	29034	3	N	789	1274	1			335
							868	9									
03	39277	X	33622	-0-	-5655	-0-	1339	1	31524	3	N	690	346	1			679
							759	9									
04	34830	X	-0-	-0-	-34830	-0-					N	-0-					679
05	34813	X	31978	-0-	-2835	-0-	1339	1	29855	3	N	713	555	1			837
							784	9									
06	33330	X	26004	-0-	-7326	-0-	1296	1	24107	3	N	546	350	1			1033
							601	9									
*07	34441	X	19098	-0-	-15343	-0-	1339	1	17304	3	N	414	742	1			705
							455	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

02	10640	X	8006	-0-	-2634	-0-	7775	3	231	9	N	210	6	1			432
03	11780	X	8599	-0-	-3181	-0-	8360	3	239	9	N	217	374	1			275
04	10980	X	9991	-0-	-989	-0-	9738	3	253	9	N	230	187	1			318
05	11346	X	10377	-0-	-969	-0-	10129	3	248	9	N	225	370	1			173
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10139	3	242	9	N	220	191	1			202
07	10323	X	10085	-0-	-238	-0-	9857	3	228	9	N	207	6	1			403

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

02	51716	X	36563	-0-	-15153	-0-	36383	3	180	9	N	164	197	1			51
03	54188	X	41349	-0-	-12839	-0-	41329	3	20	9	N	18					69
04	52440	X	-0-	-0-	-52440	-0-					N	-0-					69
05	47678	X	42579	-0-	-5099	-0-	42521	3	58	9	N	53					122
06	44010	X	42176	-0-	-1834	-0-	42087	3	89	9	N	81	186	1			17
07	41354	X	14250	-0-	-27104	-0-	14143	3	107	9	N	97	194	1			161

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

02	37716	X	37169	-0-	-547	-0-	37162	3	7	9	N	6	2	1			473
03	42139	X	42139	-0-	-0-	-0-	42108	3	31	9	N	28					501
04	40320	X	-0-	-0-	-40320	-0-					N	-0-					501
05	42114	X	42114	-0-	-0-	-0-	42075	3	39	9	N	35	192	1			344
06	41009	X	41009	-0-	-0-	-0-	40923	3	86	9	N	78					422
*07	42129	X	22479	-0-	-19650	-0-	22383	3	96	9	N	87	195	1			314

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	8356	-0-	-1164	-0-	8349	3	7	9	N	6	17	1			41
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	3			N	-0-					41
04	10200	X	9597	-0-	-603	-0-	9597	3			N	-0-					41
05	10261	X	9688	-0-	-573	-0-	9688	3			N	-0-					41
06	10230	X	8918	-0-	-1312	-0-	8915	3	3	9	N	3					44
07	10571	X	9858	-0-	-713	-0-	9858	3			N	-0-	6	1			38

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15372	X	11964	-0-	-3408	-0-	1092	1	10687	3	N	168	201	1			253
							185	9									
03	16802	X	13828	-0-	-2974	-0-	1209	1	12464	3	N	141	192	1			202
							155	9									
04	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					202
05	14198	X	13644	-0-	-554	-0-	1209	1	12253	3	N	165	193	1			174
							182	9									
06	13740	X	12670	-0-	-1070	-0-	1170	1	11333	3	N	152	194	1			132
							167	9									
*07	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	1209	1	14144	3	N	153	196	1			89
							168	9									

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49112	X	38285	-0-	-10827	-0-	38283	3	2	9	N	2	3	1			144
03	54374	X	34380	-0-	-19994	-0-	34378	3	2	9	N	2					146
04	52620	X	-0-	-0-	-52620	-0-					N	-0-					146
05	53909	X	31120	-0-	-22789	-0-	31077	3	43	9	N	39					185
06	41070	X	36362	-0-	-4708	-0-	36323	3	39	9	N	35	168	1			52
*07	42377	X	28463	-0-	-13914	-0-	28450	3	13	9	N	12	24	1			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36316	X	31792	-0-	-4524	-0-	2447	1	29196	3	N	135	168	1			120
							149	9									
03	38843	X	36227	-0-	-2616	-0-	2709	1	33411	3	N	97	187	1			30
							107	9									
04	36870	X	-0-	-0-	-36870	-0-					N	-0-					30
05	36456	X	34882	-0-	-1574	-0-	2709	1	32045	3	N	116					146
							128	9									
06	35070	X	31952	-0-	-3118	-0-	2622	1	29221	3	N	99	168	1			77
							109	9									
*07	36239	X	24953	-0-	-11286	-0-	2709	1	22113	3	N	119	179	1			17
							131	9									

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570

02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					328
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					328
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					328
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					328
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					328
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

02	10192 X	5705	-0-	-4487	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	11222 X	8955	-0-	-2267	-0-	8953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10860 X	5811	-0-	-5049	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	10819 X	7854	-0-	-2965	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8959 X	8156	-0-	-803	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

02	7028 X	3104	-0-	-3924	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	8029 X	5728	-0-	-2301	-0-	5727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7770 X	7532	-0-	-238	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
05	8029 X	6427	-0-	-1602	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

02	616 N	467	-0-	-149	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					77

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

02	1784	N	1622	-0-	-162	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1129	-0-	-731	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	1614	-0-	-5918	-0-	1614	2			N	-0-					67
03	8029	X	2362	-0-	-5667	-0-	2362	2			N	-0-					67
04	7230	X	3635	-0-	-3595	-0-	3635	2			N	-0-					67
05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					67
*06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					67
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					67

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

02	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11299	-0-	-574	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
05	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
*07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
04	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
*07	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

02	2990		2433	-0-	-557	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2799		2438	-0-	-361	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2010		2950	-0-	940	940	2950	2			N	-0-					-0-
05	2077		2856	-0-	779	1719	2856	2			N	-0-					-0-
06	2010		2586	-0-	576	2295	2586	2			N	-0-					-0-
07	2077		2647	-0-	570	2865	2647	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

02	5768 #	113	-0-	-5655	-0-	113	2			N	-0-					75
03	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					75
04	5910 #	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					75
05	5983 #	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					75
06	10689 R	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					75
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					75

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

02	756 N	673	-0-	-83	-0-	673	2			N	-0-					63
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					63
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					63
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					63
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					68
*07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					68

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					45
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3237	2	6	9	N	5					50
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					50
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					50
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3238	2	17	9	N	15					65
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3278	2	19	9	N	17					82

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480		3063	-0-	-1417	-0-	3057	2	6	9	N	5					40
03	4960		4582	-0-	-378	-0-	4582	2			N	-0-					40
04	4140	#	1599	-0-	-2541	-0-	1592	2	7	9	N	6					46
05	4278	#	3616	-0-	-662	-0-	3616	2			N	-0-					46
06	3793	R	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					46
07	4588	#	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					46

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	32	1	10	2	N	-0-					52
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	198	2	N	2					54
							2	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	126	1	493	2	N	-0-					54
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	136	1	493	2	N	-0-					54
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	134	1	440	2	N	-0-					54
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	103	1	317	2	N	-0-					54

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	314	1	755	2	N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	204	1	608	2	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	233	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	260	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	259	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	260	1	1003	2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					91
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					91
04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					91
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					91
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					91
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					91

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					42
03	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					42
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					42
05	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					42
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					42
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					42

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 11640 - 11648

02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

02	952	N	748	-0-	-204	-0-	748	3			N	-0-					56
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					56
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					56
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					56
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					56
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					56

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					40
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					40
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					40
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					40

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					105
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	17					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

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

CANADIAN (MORROW LO) //CONT.// 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			52

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

02	2 N	-0-	-0-	-2		-0-			N	-0-			9
03	2 N	-0-	-0-	-2		-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			9

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					56
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2762	2	1	9	N	1					57
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1	9	N	1					58
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2667	2	8	9	N	7					65
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					65
*07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					65

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	650	-0-	650	689	650	2				N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					25
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					25
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					25
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					25
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					25
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					102
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					102
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					102
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					102
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					102
*07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					102

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3750	X	2704	-0-	-1046	-0-	2679	2	25	9	N	23					90
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3040	2	4	9	N	4					94
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2903	2	28	9	N	25					119
05	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	2879	2	14	9	N	13					132
06	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	2770	2	2	9	N	2					134
07	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	2798	2	1	9	N	1					135

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1195	2	3	9	N	3					40
03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1361	2	11	9	N	10					50
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	2	13	9	N	12					62
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3					65
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9	9	N	8					73
07	1674	N	1136	-0-	-538	-0-	1136	2			N	-0-					73

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1376	-0-	-556	-0-	1376	2			N	-0-					17
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2307	2	43	9	N	39					56
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-					56
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2130	2	13	9	N	12					68
06	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1979	2			N	-0-					68
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					68

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1867	2	3	9	N	3					182
03	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1752	2	8	9	N	7					189
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	N	1					190
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					190
06	1710	N	798	-0-	-912	-0-	798	2			N	-0-					190
*07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					190

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

02	1624	N	1239	-0-	-385	-0-	1239	2			N	-0-					47
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1781	2	117	9	N	106					153
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	N	10	149	1			14
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1719	2	7	9	N	6					20
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	N	20					40
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1821	2	23	9	N	21					61

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1056	-0-	-36	-0-	1056	2			N	-0-					99
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					99
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			N	-0-					99
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					99
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	2			N	-0-					99
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	767	-0-	-465	-0-	767	2			N	-0-					95
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					95
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					95
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	N	4					26
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2865	2	2	9	N	2					28
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					28
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2609	2	26	9	N	24					52
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1					53
*07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2700	2	1	9	N	1					54

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					164
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2					166
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6					172
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	N	7					179
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1					180
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10	9	N	9					189

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

02	1232	N	696	-0-	-536	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1109	-0-	-627	-0-	1107	2	2	9	N	2					2
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2					4
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	N	6					10
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					10
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			N	-0-					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					8
03	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					8
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					8
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					8
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					8
07	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-					8

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

02	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					30
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					30
04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					30
05	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					30
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					30
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					44
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					44
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					44
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					44
06	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					44
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					44

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					147
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					147
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					147
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					147
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					147
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					55
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					55
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					55
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					55
06	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					55
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					55

BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					3
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					3
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					3
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					3
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					3
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

02	476	N	362	-0-	-114	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	411	2	8	9	N	7					7
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					7
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					7
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6					13
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					13

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

02	728	N	688	-0-	-40	-0-	685	2	3	9	N	3					15
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	763	2	2	9	N	2					17
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					17
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					17
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					17
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	666	2	2	9	N	2					19

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

02	728	N	717	-0-	-11	-0-	651	2	66	9	N	60					145
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	715	2	66	9	N	60					205
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	688	2	58	9	N	53	193	1			65
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	705	2	63	9	N	57					122
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	688	2	58	9	N	53					175
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	710	2	64	9	N	58	203	1			30

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					101
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	632	3	36	9	N	33					134
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	N	15					149
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	N	1					150
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	432	3	2	9	N	2					152
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					152

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					47
05	900	N	1601	-0-	701	701	1583	2	18	9	Y	16					63
06	1891	N	1190	-0-	-701	-0-	1189	2	1	9	Y	1					64
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					64

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	Y	-0-				7
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-				7
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	817	2	Y	-0-				7
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	2	Y	-0-				7
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	2	Y	-0-				7
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	2	1	721	2	Y	-0-				7

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

02	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-				99
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-				99
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	2			N	-0-				99
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-				99
06	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-				99
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				99

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				202
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	1970	2	98	9	N	89	199	1		92
04	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2080	2	40	9	N	36				128
05	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2090	2	59	9	N	54				182
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2879	2	40	9	N	36	196	1		22
07	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2108	2	44	9	N	40				62

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

02	728	N	513	-0-	-215	-0-	510	2	3	9	N	3					132
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					132
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	709	2	2	9	N	2					134
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					139
06	900	N	667	-0-	-233	-0-	666	2	1	9	N	1					140
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					140

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

02	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-					30
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	476	2	29	9	N	26					56
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	370	2	2	9	N	2					58
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					58
06	450	N	95	-0-	-355	-0-	95	2			N	-0-					58
07	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					58

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	93	1			20

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

02	1288	N	1155	-0-	-133	-0-	1145	2	10	9	Y	9					139
03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			Y	-0-	106	1			33
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					33
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	2	12	9	Y	11					44
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	Y	12					56
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	Y	10					66

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	2			N	-0-					100
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					100
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					100
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					100
06	1050	N	912	-0-	-138	-0-	912	2			N	-0-					100
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					100

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

02	672	N	247	-0-	-425	-0-	28	1	219	2	Y	-0-					11
03	744	N	31	-0-	-713	-0-	31	1			Y	-0-					11
04	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	1			Y	-0-					11
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					11
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					11
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					11

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1269	2	25	9	N	23					53
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					53
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					53
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					53
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					53
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					58

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			N	-0-					23
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					23
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					23
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					23
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					23
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					23

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					67
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					67
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					67
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					67
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					67
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					67

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					90
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	N	15					105
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	2	18	9	N	16	103	1			18
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2					20
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					20
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					20

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10					63
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	2	10	9	Y	9					72
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	Y	5					77
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12					89
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	Y	20					109
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	Y	6					115

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					129
03	1054	N	440	-0-	-614	-0-	438	2	2	9	N	2					131
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					131
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					131
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					131
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					131

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					13
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					13
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					13
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					13
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					13
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			Y	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	Y	-0-					9
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	2	Y	15					30
							17	9									
05	900	N	1028	-0-	128	128	31	1	994	2	Y	3	1	8			32
							3	9									
06	1212	N	1084	-0-	-128	-0-	30	1	1051	2	Y	3	1	8			34
							3	9									
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	Y	1					35
							1	9									

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					84
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					84
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					84
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					84
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					84
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

02	1988	N	1800	-0-	-188	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1129	-0-	-855	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-					67
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					67
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					67
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					67
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					67
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22	9	N	20					199
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	342	2	39	9	N	35	201	1			33
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					33
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	331	2	4	9	N	4					37
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					37
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					37

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	N	8					58
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1438	2	29	9	N	26					84
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	N	8	66	1			26
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11	9	N	10					36
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					46
*07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	N	10					56

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					82
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					82
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	571	2	36	9	N	33	33	1			82
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					82
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					82
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					82

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					119
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					119
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					119
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					119
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					119
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4099	X	811	-0-	-3288	-0-	14	1	797	2	Y	-0-					158
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	16	1	816	2	Y	-0-					158
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	15	1	815	2	Y	40	164	1			34
							44	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	2	Y	-0-					34
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	2	Y	5					39
							6	9									
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	16	1	972	2	Y	-0-					39

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

02	2604	X	1961	-0-	-643	-0-	1898	3	63	9	N	57					329
03	2883	X	2113	-0-	-770	-0-	2113	3			N	-0-	177	1			152
04	2790	X	1833	-0-	-957	-0-	1786	3	47	9	N	43					195
05	2883	X	1924	-0-	-959	-0-	1906	3	18	9	N	16					211
06	2340	X	1948	-0-	-392	-0-	1906	3	42	9	N	38					249
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					249

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	364	1	1437	3	N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	403	1	1442	3	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1302	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	403	1	1391	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	390	1	1308	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	403	1	1302	3	N	-0-					-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	532	2			N	-0-					13
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					13
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					13
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					13
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					13
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	8	1	632	2	N	3					37
							3	9									
03	775	N	705	-0-	-70	-0-	8	1	694	2	N	3					40
							3	9									
04	750	N	641	-0-	-109	-0-	10	1	631	2	N	-0-					40
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	10	1	628	2	N	-0-					40
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	6	1	505	2	N	2					42
							2	9									
07	651	N	398	-0-	-253	-0-	8	1	390	2	N	-0-					42

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HAIDER OPERATING, LLC 342767
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1123	-0-	-249	-0-	1123	3			N	-0-					154
03	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1131	3	39	9	N	35					189
04	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	1089	3			N	-0-					189
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					189
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					189
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					189

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					223
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					223
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					223
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					223
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					223
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					223

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					95
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3353	3	68	9	N	62					157
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					157
05	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	3070	3	52	9	N	47					204
06	3330	X	2959	-0-	-371	-0-	2959	3			N	-0-					204
07	3441	X	2115	-0-	-1326	-0-	2115	3			N	-0-					204

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

02	1568	N	1287	-0-	-281	-0-	1262	3	25	9	N	23					157
03	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					157
04	1470	N	1134	-0-	-336	-0-	1134	3			N	-0-					157
05	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1274	3	11	9	N	10					167
06	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	1123	3			N	-0-					167
07	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					167

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					237
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	1	9	N	1	188	1			50
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					50
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					50
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					50
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					50

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	30	1	344	2	N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	2	N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					28
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	28	1			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	28	1	3246	2	N	-0-					101
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	31	1	4011	2	N	111	153	1			59
							122	9									
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3761	2	N	10					69
							11	9									
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	31	1	3591	2	N	1					70
							1	9									
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	30	1	3489	2	N	-0-					70
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	26	1	3226	2	N	-0-					70

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	17	1	51	2	N	-0-					2
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	N	-0-	2	1			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	17	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	1395	2	N	5					152
							6	9									
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	31	1	1552	2	N	16					168
							18	9									
04	1560	N	1354	-0-	-206	-0-	30	1	1316	2	N	7					175
							8	9									
05	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	31	1	1372	2	N	12					187
							13	9									
06	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	30	1	1314	2	N	6					193
							7	9									
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	31	1	1327	2	N	10	191	1			12
							11	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2081	-0-	-159	-0-	28	1	1991	2	N	56					190
							62	9									
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	31	1	2154	2	N	104	197	1			97
							114	9									
04	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	30	1	2058	2	N	77					174
							85	9									
05	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	31	1	2054	2	N	88					262
							97	9									
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	29	1	1979	2	N	61	184	1			139
							67	9									
07	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	31	1	1999	2	N	71					210
							78	9									

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	52	-0-	-228	-0-	7	1	45	2	N	-0-					43
03	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-					43
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	1			N	-0-					43
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	N	-0-					43
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					43
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	N	-0-					43

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	26	1	386	2	N	8					140
							9	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	18					158
							20	9									
04	510	N	354	-0-	-156	-0-	20	1	328	2	N	5					163
							6	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-					163
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	30	1	468	2	N	30					193
							33	9									
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	3					196
							3	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	27	1	722	2	N	51	190	1			45
							56	9									
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	30	1	870	2	N	22					67
							24	9									
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	30	1	828	2	N	45					112
							50	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	38					150
							42	9									
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	30	1	791	2	N	30					180
							33	9									
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	31	1	827	2	N	48	186	1			42
							53	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

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

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-					203
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	17	185	1			35
							19	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	N	3					38
							3	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	873	2	N	5					43
							6	9									
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	30	1	803	2	N	-0-					43
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	31	1	818	2	N	-0-					43

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					8
03	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					8
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	951	2	33	9	N	30					38
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	17	9	N	15					53
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5	36	1			22
07	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					22

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	734	2	15	9	N	14					57
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	6					63
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7					70
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	577	2	63	9	N	57					127
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	120	1			8
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-					35
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					35
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					35

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					1
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					1
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	427	2			N	-0-					93
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					93
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					93
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					93
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					93
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					93

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	2			N	-0-					64
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					64
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					64
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					64
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					64
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					64

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	3	22	9	N	20					51
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					51
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	3			N	-0-					51
05	806	N	348	-0-	-458	-0-	348	3			N	-0-					51
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					51
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					51

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					39
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					39
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					39
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					39
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					39
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					39

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	466	-0-	-290	-0-	466	2			N	-0-					37
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					37
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					37
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					37
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					37
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					37

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					38
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					38
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					38
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					38
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					38

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					4
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					9
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	760	2	23	9	N	21					30
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	82	-0-	-282	-0-	82	2			N	-0-					13
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					13
04	150	X	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					13
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					13
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					13

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3					23
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					23
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					23
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					23

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					22
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					22
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					22
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					22

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		2137	-0-	2137	2137	2137	2			N	-0-					78
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2137					N	NO RPT					78

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1053	3	17	9	N	15					158
03	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1395	3	19	9	N	17					175
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	3	11	9	N	10					185
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	N	12					197
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	3	6	9	N	5					202
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1974	3	11	9	N	10					212

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					182
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					182
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	175	1			7
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					7
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					7
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					7

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

02	812	N	781	-0-	-31	-0-	778	3	3	9	N	3					73
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	880	3	2	9	N	2					75
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					77
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	3	2	9	N	2					79
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	3	2	9	N	2					81
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	884	3	2	9	N	2					83

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	N	12					150
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	3	17	9	N	15					165
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1566	3	19	9	N	17					182
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1611	3	17	9	N	15					197
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1533	3	12	9	N	11					208
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	3	13	9	N	12	191	1			29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					35
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					35
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					35
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					35
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					35
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

02	1260	N	930	-0-	-330	-0-	918	3	12	9	N	11					244
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1123	3	29	9	N	26					270
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	3	11	9	N	10					280
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1160	3	25	9	N	23					303
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1109	3	17	9	N	15					318
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1101	3	14	9	N	13	191	1			140

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

02	840	#	801	-0-	-39	-0-	784	3	17	9	N	15					206
03	930	#	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					206
04	900	#	818	-0-	-82	-0-	812	3	6	9	N	5					211
05	930	#	839	-0-	-91	-0-	808	3	31	9	N	28	183	1			56
06	900	#	796	-0-	-104	-0-	773	3	23	9	N	21					77
07	899	#	832	-0-	-67	-0-	829	3	3	9	N	3					80

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

02	11900	#	10006	-0-	-1894	-0-	9994	3	12	9	N	11	190	1			69
03	13175	#	12500	-0-	-675	-0-	12491	3	9	9	N	8					77
04	12750	#	11828	-0-	-922	-0-	11815	3	13	9	N	12					89
05	12803	#	11879	-0-	-924	-0-	11862	3	17	9	N	15					104
06	12090	#	11026	-0-	-1064	-0-	11019	3	7	9	N	6					110
07	12493	#	11493	-0-	-1000	-0-	11480	3	13	9	N	12					122

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
*07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					7
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1	1	8			7
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	Y	7	7	1			7
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					7
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	1			7
07	1426	N	298	-0-	-1128	-0-	298	2			Y	-0-					7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*07	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1285	-0-	-143	-0-	1285	2			N	-0-					95
03	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	2			N	-0-					95
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-					95
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-					95
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					95

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

02	3472	X	3164	-0-	-308	-0-	3164	2			N	-0-					8
03	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3603	2	57	9	N	52					60
04	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	3459	2	8	9	N	7					67
05	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3514	2	8	9	N	7					74
06	3540	X	3299	-0-	-241	-0-	3298	2	1	9	N	1					75
07	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	3292	2	14	9	N	13					88

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

02	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					60
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	878	2	31	9	N	28					88
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	828	2	6	9	N	5					93
05	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					93
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					93
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					93

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

02	1400	N	1325	-0-	-75	-0-	1325	2			N	-0-					5
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33	9	N	30					35
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					43
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					43
06	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1440	2			N	-0-					43
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					43

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					160
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1401	2	55	9	N	50					210
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1352	2	17	9	N	15	180	1			45
05	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-					45
06	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2			N	-0-					45
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-					45

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

02	3948	X	3487	-0-	-461	-0-	3487	2			N	-0-					7
03	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	4285	2	12	9	N	11					18
04	4110	X	3817	-0-	-293	-0-	3813	2	4	9	N	4					22
05	4247	X	3810	-0-	-437	-0-	3810	2			N	-0-					22
06	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	4001	2			N	-0-					22
07	4309	X	3801	-0-	-508	-0-	3793	2	8	9	N	7					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1986	-0-	-142 B	-0-	1963	3	23	9	N	21					193
03	2325	N	2257	-0-	-68 B	-0-	2235	3	22	9	N	20					213
04	2190	N	2189	-0-	-1 B	-0-	2167	3	22	9	N	20					233
05	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2187	3	26	9	N	24	195	1			62
06	2190	N	2121	-0-	-69 B	-0-	2100	3	21	9	N	19					81
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					81

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	912	-0-	-208 B	-0-	890	3	22	9	N	20					146
03	1209	N	1204	-0-	-5 B	-0-	1186	3	18	9	N	16					162
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1154	3	23	9	N	21					183
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1225	3	20	9	N	18					201
06	1170	N	1166	-0-	-4 B	-0-	1148	3	18	9	N	16					217
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					217

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	646	-0-	-54 B	-0-	636	3	10	9	N	9					26
03	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	727	3	12	9	N	11					37
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	697	3	12	9	N	11					48
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	737	3	11	9	N	10					58
06	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	694	3	11	9	N	10					68
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					68

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	633	2	6	9	N	5					184
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	623	2	6	9	N	5					189
04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	625	2	6	9	N	5					194
05	713	N	614	-0-	-99 B	-0-	610	2	4	9	N	4					198
06	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					198
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					198

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	640	-0-	-32 B	-0-	628	2	12	9	N	11					160
03	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	783	2	6	9	N	5					165
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	770	2	2	9	N	2					167
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	793	2	13	9	N	12					179
06	750	N	745	-0-	-5 B	-0-	744	2	1	9	N	1					180
07	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	789	2	10	9	N	9					189

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	469	-0-	-35 B	-0-	469	3			N	-0-					130
03	558	N	454	-0-	-104 B	-0-	454	3			N	-0-					130
04	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3			N	-0-					130
05	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					130
06	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					130
07	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					130

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1652	-0-	-280 B	-0-	1652	3			N	-0-					13
03	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2363	3	161	9	N	146					159
04	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					159
05	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					159
06	2430	N	2142	-0-	-288 B	-0-	2142	3			N	-0-					159
*07	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3			N	-0-					159

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

02	2632	X	2449	-0-	-183 B	-0-	2449	3			N	-0-					220
03	2914	X	2556	-0-	-358 B	-0-	2504	3	52	9	N	47					267
04	2820	X	2310	-0-	-510 B	-0-	2310	3			N	-0-					267
05	2728	X	2374	-0-	-354 B	-0-	2374	3			N	-0-					267
06	2460	N	2276	-0-	-184 B	-0-	2276	3			N	-0-					267
07	2387	N	2334	-0-	-53 B	-0-	2334	3			N	-0-					267

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

02	1848	N	1799	-0-	-49 B	-0-	1799	3			N	-0-					67
03	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	1966	3	127	9	N	115					182
04	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					182
05	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					182
06	2040	N	1949	-0-	-91 B	-0-	1949	3			N	-0-					182
07	2108	N	2018	-0-	-90 B	-0-	2018	3			N	-0-					182

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

02	756	N	736	-0-	-20 B	-0-	722	3	14	9	N	13					40
03	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3			N	-0-					40
04	750	N	716	-0-	-34 B	-0-	716	3			N	-0-					40
05	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	767	3			N	-0-					40
06	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-					40
*07	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					40

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1962	-0-	-82 B	-0-	1962	3			N	-0-					149
03	2467	X	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					149
04	2280	X	2251	-0-	-29 B	-0-	2251	3			N	-0-					149
05	2414	X	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3			N	-0-					149
06	2400	N	1360	-0-	-1040 B	-0-	1287	3	73	9	N	66					215
*07	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2566	3	299	9	N	272					487

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

02	1372	N	1332	-0-	-40 B	-0-	1252	3	80	9	N	73					182
03	1457	N	1443	-0-	-14 B	-0-	1412	3	31	9	N	28					210
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-	188	1			22
05	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1501	3	34	9	N	31					53
06	1410	N	1402	-0-	-8 B	-0-	1402	3			N	-0-					53
07	1488	N	1398	-0-	-90 B	-0-	1398	3			N	-0-					53

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					65
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					65
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					65
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					65
*07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					65

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	28	1	341	2	N	-0-					189
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	31	1	373	2	N	-0-					189
04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	30	1	357	2	N	-0-					189
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	31	1	380	2	N	-0-					189
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	30	1	363	2	N	-0-					189
07	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	31	1	366	2	N	-0-					189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	13	1	119	2	N	2					43
							2	9									
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	16	1	123	2	N	5					48
							6	9									
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	15	1	83	2	N	16					64
							18	9									
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	18	1	120	2	N	14					78
							15	9									
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	12	1	126	2	N	4					82
							4	9									
*07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	16	1	138	2	N	13					95
							14	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	821	-0-	-103 B	-0-	25	1	774	2	N	20					195
							22	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	31	1	995	2	N	11					206
							12	9									
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	30	1	932	2	N	14					220
							15	9									
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	31	1	950	2	N	15					235
							17	9									
06	990	N	961	-0-	-29 B	-0-	30	1	917	2	N	13					248
							14	9									
07	1023	N	914	-0-	-109 B	-0-	30	1	874	2	N	9	184	1			73
							10	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	10	1	62	2	N	-0-					99
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	14	1	66	2	N	-0-					99
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	15	1	68	2	N	-0-					99
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	16	1	72	2	N	-0-					99
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	15	1	67	2	N	-0-					99
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	15	1	67	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	28	1	1932	2	N	-0-					184
03	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	31	1	2175	2	N	50					234
							55	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	30	1	2360	2	N	74					308
							81	9									
05	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	31	1	2537	2	N	80					388
							88	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	30	1	2449	2	N	30	170	1			248
							33	9									
*07	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	31	1	2517	2	N	46	169	1			125
							51	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1257	-0-	-479 B	-0-	19	1	1195	2	N	39					265
							43	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	28	1	1889	2	N	66	174	1			157
							73	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	30	1	1826	2	N	66					223
							73	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	30	1	2041	2	N	76					299
							84	9									
06	1920	N	1880	-0-	-40 B	-0-	29	1	1789	2	N	56	172	1			183
							62	9									
*07	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	31	1	1922	2	N	63					246
							69	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

02	3192	X	2742	-0-	-450 B	-0-	28	1	2634	2	N	73					359
							80	9									
03	3534	X	2762	-0-	-772 B	-0-	31	1	2670	2	N	55					414
							61	9									
04	3420	X	3280	-0-	-140 B	-0-	30	1	3156	2	N	85	189	1			310
							94	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	31	1	3515	2	N	104					414
							114	9									
06	3090	X	2867	-0-	-223 B	-0-	26	1	2788	2	N	48	179	1			283
							53	9									
*07	3515	X	3515	-0-	-0- B	-0-	31	1	3400	2	N	76					359
							84	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					105
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					105
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					105
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					105
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	265	2	2	9	N	2					107
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	191	2	1	9	N	1					108

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6513	-0-	-347	-0-	6512	2	1	9	N	1					33
03	7595	X	7329	-0-	-266	-0-	7325	2	4	9	N	4					37
04	7260	X	7099	-0-	-161	-0-	7099	2			N	-0-					37
05	7502	X	7444	-0-	-58	-0-	7441	2	3	9	N	3					40
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7132	2	1	9	N	1					41
07	7347	X	7235	-0-	-112	-0-	7234	2	1	9	N	1					42

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2559	-0-	-241	137	2559	3			N	-0-					72
03	2289	N	2152	-0-	-137	-0-	2152	3			N	-0-					72
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					72
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					72
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					72
*07	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					72

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	42	1	9489	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	6375	-0-	-2088	-0-	47	1	6328	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	6440	-0-	-1750	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	5269	-0-	-2921	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
*07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4764	-0-	-360	-0-	4764	3			N	-0-					90
03	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5347	3			N	-0-					90
04	5430	X	5289	-0-	-141	-0-	5289	3			N	-0-					90
05	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	5380	3	6	9	N	5					95
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					95
07	5456	X	5235	-0-	-221	-0-	5235	3			N	-0-					95

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					10
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					10
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					10
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					10
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					10
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

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

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					252
03	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	4767	2			N	-0-					252
04	4800	X	4672	-0-	-128	-0-	4672	2			N	-0-					252
05	4991	X	4845	-0-	-146	-0-	4845	2			N	-0-					252
06	4830	X	4691	-0-	-139	-0-	4691	2			N	-0-					252
07	4991	X	4844	-0-	-147	-0-	4844	2			N	-0-					252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2525	-0-	-51	-0-	2525	2			N	-0-					233
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					233
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					233
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					233
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					233
07	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	2839	2			N	-0-					233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

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

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

02	3136	X	1866	-0-	-1270	-0-	173	1	1693	2	Y	-0-					177
03	3472	X	1441	-0-	-2031	-0-	130	1	1310	2	Y	1					178
							1	9									
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	213	1	2674	2	Y	-0-					178
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	240	1	3849	2	Y	6					184
							7	9									
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	215	1	2248	2	Y	1					185
							1	9									
07	2976	X	2126	-0-	-850	-0-	200	1	1926	2	Y	-0-					185

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

02	2436	N	2193	-0-	-243	-0-	2191	2	2	9	N	2					30
03	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	2817	2	12	9	N	11					41
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2651	2	4	9	N	4					45
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	2	4	9	N	4					49
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2827	2	3	9	N	3					52
*07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	N	5					57

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	1077	2	3	9	N	3					35
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1191	2	3	9	N	3					38
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	N	4					42
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1170	2	1	9	N	1					43
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1098	2	2	9	N	2					45
07	1147	N	742	-0-	-405	-0-	740	2	2	9	N	2					47

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

02	504	N	483	-0-	-21	-0-	23	1	460	2	N	-0-					35
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	31	1	492	2	N	7					42
							8	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	3					45
							3	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	7					52
							8	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	N	-0-					52
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	2					54
							2	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

02	2268	X	1191	-0-	-1077	-0-	549	1	642	2	N	-0-					166
03	3286	X	400	-0-	-2886	-0-	390	1	10	2	N	-0-					166
04	3180	X	2056	-0-	-1124	-0-	390	1	1651	2	N	14					180
							15	9									
05	3286	X	1237	-0-	-2049	-0-	403	1	834	2	N	-0-					180
06	3060	X	1114	-0-	-1946	-0-	390	1	724	2	N	-0-					180
07	2139	X	1028	-0-	-1111	-0-	386	1	642	2	N	-0-					180

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	1056	-0-	1056	1056	1056	3			N	-0-					31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9148 X	4689	-0-	-4459	-0-	4689	3			N	-0-					149
03	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					149
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					149
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					149
06	1590 X	1307	-0-	-283	-0-	1307	3			N	-0-					149
*07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					149

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	419	-0-	-169	-0-	266	2	153	9	N	139	354	1			266
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	355	2	283	9	N	257	165	1			358
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	364	2	282	9	N	256	318	1			296
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	354	2	242	9	N	220	174	1			342
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	357	2	271	9	N	246	356	1			232
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					232

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11177 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3					160
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					160
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2					162
05	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1454	2	3	9	N	3					165
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1377	2	2	9	N	2					167
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					167

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					80
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5622

02	7224	R	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	8308	R	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
04	7583	R	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
05	7333	R	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	7084	R	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					26
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					26
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					26
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					26
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					26
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	28	1	29	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	29	1	32	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	29	1	28	2	N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	-0-					-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1460	-0-	-108	-0-	26	1	1434	2	N	-0-					83
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	25					108
							28	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	79	187	1			-0-
							87	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	27					27
							30	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	N	-0-					27
07	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	31	1	1601	2	N	6					33
							7	9									

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	942	-0-	-122	-0-	24	1	918	2	N	-0-					80
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	2	N	20					100
							22	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	30	1	1104	2	N	-0-					100
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	-0-					100
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	30	1	1055	2	N	-0-					100
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	31	1	1107	2	N	-0-					100

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	10					70
							11	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	-0-					70
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1177	2	N	2					72
							2	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					72
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	2	N	3					75
							3	9									
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	1605	2	N	12					87
							13	9									

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

02	616	N	539	-0-	-77	B	-0-	539	2		N	-0-					-0-
03	682	N	595	-0-	-87	B	-0-	595	2		N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117	B	-0-	543	2		N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	B	-0-	513	2		N	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

02	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2		N	-0-					47
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-					47
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-					47
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-					47
06	1740	N	1235	-0-	-505	-0-	1235	2		N	-0-					47
07	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2		N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					59
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					59
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-					59
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-					59
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-					59
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					59

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

02	2940	X	2556	-0-	-384	-0-	2556	2		N	-0-					81
03	3255	X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2		N	-0-					81
04	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2796	2		N	-0-					81
05	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2880	2		N	-0-					81
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-					81
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT					81

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	1290	2	18	9	N	16					73
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1370	2	21	9	N	19					92
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1627	2	9	9	N	8					100
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	N	5					105
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1593	2	10	9	N	9					114
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1609	2	2	9	N	2					116

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

02	644	N	401	-0-	-243	-0-	401	2			N	-0-					124
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					124
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					124
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					124
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					124
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-					28
03	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					28
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					28
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					28
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					28
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					58
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					58
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					58
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					58
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					58
07	558	N	48	-0-	-510	-0-	48	2			N	-0-					58

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					94
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					94
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					94
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					94
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					94
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					94

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	569	2 17 9			N	15	189	1			78
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					78
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					78
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					78
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					78
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					78

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1565	-0-	-227	-0-	1554	2 11 9			N	10					90
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1977	2 33 9			N	30					120
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2 30 9			N	27					147
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1897	2 34 9			N	31					178
06	1950	N	1615	-0-	-335	-0-	1602	2 13 9			N	12					190
07	1953	N	1046	-0-	-907	-0-	1046	2			N	-0-					190

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1677	-0-	-171	-0-	1677	2			N	-0-					214
03	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			N	-0-					214
04	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	1688	2			N	-0-					214
05	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	1597	2			N	-0-					214
06	1950	N	1459	-0-	-491	-0-	1459	2			N	-0-					214
07	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	2			N	-0-					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					93
03	2077	N	1106	-0-	-971	-0-	1106	2			N	-0-					93
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					93
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					93
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					93
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					93

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	239	2	29	9	N	26	152	1			28
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					28
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					28
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					28
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					28
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					28

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1589	-0-	-931	-0-	1572	2	17	9	N	15					78
03	2976	X	1461	-0-	-1515	-0-	1436	2	25	9	N	23					101
04	2880	X	981	-0-	-1899	-0-	978	2	3	9	N	3					104
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5439	2	35	9	N	32					136
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4750	2	17	9	N	15					151
*07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					151

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					130
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					130
04	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-					130
05	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	2148	2			N	-0-					130
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					130
07	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	2			N	-0-					130

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1450	-0-	-258	-0-	1422	2	28	9	N	25					93
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1925	2	65	9	N	59					152
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1668	2	69	9	N	63					215
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1589	2	55	9	N	50					265
06	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1716	2	33	9	N	30					295
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1673	2	46	9	N	42					337

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	61	1			114
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					114
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					114
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					114
06	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-					114
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1325	2	193	9	N	175	186	1			103

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	5244	-0-	-2092	-0-	5143	2	101	9	N	92					343
03	8122	X	6824	-0-	-1298	-0-	6711	2	113	9	N	103	195	1			251
04	7650	X	5742	-0-	-1908	-0-	5667	2	75	9	N	68					319
05	7595	X	6963	-0-	-632	-0-	6876	2	87	9	N	79					398
06	6600	X	6595	-0-	-5	-0-	100	1	6473	2	N	20	187	1			231
							22	9									
*07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	167	1	6824	2	N	-0-					231

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	8777	-0-	-519	-0-	8579	2	198	9	N	180	190	1			168
03	10447	X	9570	-0-	-877	-0-	9361	2	209	9	N	190	191	1			167
04	10110	X	9247	-0-	-863	-0-	9035	2	212	9	N	193	192	1			168
05	10447	X	9131	-0-	-1316	-0-	8937	2	194	9	N	176	190	1			154
06	9630	X	7450	-0-	-2180	-0-	7347	2	103	9	N	94					248
07	9703	X	8799	-0-	-904	-0-	54	1	8613	2	N	120	190	1			178
							132	9									

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	6821	-0-	-1635	-0-	6505	2	316	9	N	287	294	1			189
03	9362	X	5245	-0-	-4117	-0-	5124	2	121	9	N	110	192	1			107
04	7170	X	7142	-0-	-28	-0-	6853	2	289	9	N	263	190	1			180
05	7564	X	6813	-0-	-751	-0-	6634	2	179	9	N	163	191	1			152
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	248	1	8235	2	N	133	191	1			94
							146	9									
*07	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	335	1	12896	2	N	408	373	1			129
							449	9									

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10444	X	854	-0-	-9590	-0-	848	2	6	9	N	5					383
03	11377	X	8629	-0-	-2748	-0-	8387	2	242	9	N	220	388	1			215
04	9810	X	8390	-0-	-1420	-0-	8200	2	190	9	N	173	190	1			198
05	9765	X	9216	-0-	-549	-0-	9077	2	139	9	N	126	178	1			146
06	8340	X	7353	-0-	-987	-0-	7224	2	129	9	N	117	187	1			76
07	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	8130	2	123	9	N	112					188

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2168	-0-	-16	-0-	2089	2	79	9	N	72					217
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2452	2	75	9	N	68	173	1			112
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2297	2	208	9	N	189	179	1			122
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2354	2	80	9	N	73					195
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2265	2	129	9	N	117	190	1			122
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2388	2	177	9	N	161	183	1			100

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3028	-0-	-1424	-0-	2994	2	34	9	N	31	38	1			249
03	4929	X	4588	-0-	-341	-0-	4533	2	55	9	N	50					299
04	4770	X	3592	-0-	-1178	-0-	3562	2	30	9	N	27					326
05	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3554	2	31	9	N	28					354
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	83	1	4724	2	N	11	183	1			182
							12	9									
*07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	167	1	6734	2	N	40					222
							44	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	2	2	9	N	2	150	1			142
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					142
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					142
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					142
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5618	2	179	9	N	163	186	1			119
*07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5312	2	84	9	N	76					195

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

02	12096	X	7955	-0-	-4141	-0-	7890	3	65	9	N	59					274
03	12338	X	12076	-0-	-262	-0-	12035	3	41	9	N	37					311
04	11550	X	11459	-0-	-91	-0-	11331	3	128	9	N	116	190	1			237
05	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11667	3	136	9	N	124	187	1			174
06	11700	X	11237	-0-	-463	-0-	11160	3	77	9	N	70					244
07	12090	X	11701	-0-	-389	-0-	11534	3	167	9	N	152	182	1			214

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

02	8484	X	7817	-0-	-667	-0-	7689	3	128	9	N	116					258
03	9579	X	8724	-0-	-855	-0-	8583	3	141	9	N	128	189	1			197
04	9270	X	8011	-0-	-1259	-0-	7883	3	128	9	N	116	180	1			133
05	9579	X	6429	-0-	-3150	-0-	6331	3	98	9	N	89					222
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10359	3	54	9	N	49	188	1			83
*07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9501	3	127	9	N	115					198

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

02	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					98
04	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					98
05	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					98
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					98
07	403	N	289	-0-	-114	B	-0-	289	2			N	-0-					98

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1351	2	2	9	N	2					172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-					172
04	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1684	2	17	9	N	15					187
05	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1717	2	8	9	N	7					194
06	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1661	2	1	9	N	1					195
*07	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	2			N	-0-					195

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

02	896	#	662	-0-	-234	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	992	#	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*07	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					24
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					24
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					24
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					24
06	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	2089	2			N	-0-					24
07	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-					24

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

02	532	N	457	-0-	-75	-0-	438	2	19	9	N	17					278
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	541	2	33	9	N	30					308
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	546	2	24	9	N	22	183	1			147
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	538	2	33	9	N	30					177
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	541	2	36	9	N	33					210
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	557	2	42	9	N	38					248

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1607	-0-	-1221	-0-	1598	2	9	9	N	8					240
03	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2796	2	14	9	N	13					253
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2607	2	100	9	N	91	180	1			164
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2666	2	3	9	N	3					167
06	2730	X	2262	-0-	-468	-0-	2253	2	9	9	N	8					175
07	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	2634	2	8	9	N	7					182

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

02	1932	N	1351	-0-	-581	-0-	1	1	1350	2	N	-0-					27
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1	1	2293	2	N	-0-					27
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	N	-0-					27
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1	1	2064	2	N	-0-					27
06	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1	1	1988	2	N	-0-					27
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1	1	2062	2	N	50					77
							55	9									

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
NJA PUMPING 100126
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

02	DLQ G-10	20	-0-	20		1299	20	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18		1317	18	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56		1373	56	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1373					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1373					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1373					Y	NO RPT					-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

02	DLQ G-10	30	-0-	30		1949	30	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	28	-0-	28		1977	28	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85		2062	85	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2062					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2062					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2062					Y	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

02	1848	N	1418	-0-	-430	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	340	-0-	-584	-0-	340	2			N	-0-					13
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					13
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					13
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					13
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			N	-0-					13
07	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					13

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					129
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					129
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					129
05	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			N	-0-					129
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					129
*07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					129

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

02	476	N	356	-0-	-120	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	420	N	241	-0-	-179	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					109
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					109
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					109
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					109
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					109
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					109

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	#	847	-0-	7 B	-1456	847	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-499	CANCELLED UNDERAGE ->		-957									
03	930	#	835	-0-	-95 B	-594	835	2			N	-0-					-0-
04	870	#	799	-0-	-71 B	-665	799	2			N	-0-					-0-
05	930	#	801	-0-	-129 B	-794	801	2			N	-0-					-0-
06	900	#	758	-0-	-142 B	-936	758	2			N	-0-					-0-
07	930	#	NO RPT	-0-	-930 B	-1866					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					97
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					97
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					97
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					97
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

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

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

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

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

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

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

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

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	1988	1	351	2	N	-0-					226
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	197	1	442	2	N	-0-					226
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					226
05	1023	N	548	-0-	-475	-0-	548	2			N	-0-					226
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					226
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					226

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					214
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					419
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	123	2	32	9	N	29					448
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					448
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					448
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					449
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					449

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	381	1	152	2	N	-0-					656
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	346	1	158	2	N	-0-					656
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					656
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					656
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					656
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

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

COURSON RANCH (HUNTON) //CONT.// 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	236	1	56	2	N	-0-				354
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	223	1	72	2	N	-0-				354
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				354
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				354
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-				354
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				354

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2	9	9	N	8					43
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	2	13	9	N	12					55
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	N	11					66
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					66
06	1080 N	107	-0-	-973	-0-	49	2	58	9	N	53					119
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					119

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

02	2800 N	2120	-0-	-680	1135	2120	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3073	-0-	-27	1108	3073	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2961	-0-	-39	1069	2961	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3030	-0-	-70	999	3030	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2425	-0-	-575	424	2425	2			Y	-0-					-0-
07	3069 N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					124
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1867	2	19	9	N	17					141
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1878	2	51	9	N	46	187	1			-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1424	2	30	9	N	27					27
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					27

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					29
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					29
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					29
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					29
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					29
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					28
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					28
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					28
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					28
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					28
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	397	-0-	-471	-0-	397	2			N	-0-					37
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					37
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					37
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					55
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					55
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					55
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					55
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	78	1	2122	2	N	6					277
							7	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	87	1	2322	2	N	41	189	1			129
							45	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	81	1	2086	2	N	37					166
							41	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2126	2	30	9	N	27					193
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2001	2	46	9	N	42	194	1			41
*07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2336	2	86	9	N	78					119

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

02	504	N	454	-0-	-50	-0-	454	2			N	-0-					65
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					65
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					65
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	2	N	-0-					65
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	70	1	506	2	N	-0-					65
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-					65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	130	1	4114	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	130	1	3440	2	N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	130	1	6022	2	N	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	130	1	5115	2	N	-0-					-0-
*07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	130	1	3399	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	130	1	3975	2	N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	130	1	3524	2	N	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	130	1	5544	2	N	-0-					-0-
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	130	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	130	1	1142	2	N	-0-					-0-
*07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	130	1	1238	2	N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TC OIL AND GAS, LLC 840303
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

02	896	N	847	-0-	-49	-0-	847	2			N	-0-				125
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	N	18				143
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	7				150
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				150
06	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	2			N	-0-				150
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				150

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
05	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
06	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-				87
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2672	3	44	9	N	40				127
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2837	3	11	9	N	10				137
*05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2860	3	2	9	N	2				139
*06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-				139
*07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	3	1	9	N	1	120	1		20

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	56	1	694	2	N	-0-					95
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-					95
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	-0-					95
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	58	1	713	2	N	13					108
							14	9									
06	810	N	631	-0-	-179	-0-	60	1	571	2	N	-0-					108
07	837	N	640	-0-	-197	-0-	62	1	578	2	N	-0-					108

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

02	9016	X	5806	-0-	-3210	-0-	5789	2	17	9	N	15					118
03	9982	X	5517	-0-	-4465	-0-	5489	2	28	9	N	25					143
04	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15394	2	106	9	N	96					239
05	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16400	2	84	9	N	76	192	1			123
06	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13932	2	89	9	N	81					204
*07	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13779	2	64	9	N	58					262

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2579	-0-	-193	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2667	-0-	-33	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

02	6300	X	5957	-0-	-343	-0-	227	1	5729	2	N	1					38
							1	9									
03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	298	1	7819	2	N	-0-					38
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	301	1	7607	2	N	3					41
							3	9									
05	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	301	1	7751	2	N	-0-					41
06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	289	1	7528	2	N	-0-					41
*07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	292	1	7618	2	N	1					42
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

02	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	399	-0-	-217	-0-	399	2			N	-0-					85
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					85
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					85
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					85
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					85
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	659	2	34	9	N	31	185	1			77
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					77
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3					80
05	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					80
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					80
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	615	2	3	9	N	3					83

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	72	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	894	-0-	-284	-0-	72	1	822	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	416	-0-	-793	-0-	72	1	344	2	N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	72	1	1790	2	N	-0-					-0-
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	72	1	1741	2	N	-0-					-0-

DARDEN (MORROW UPPER) //CONT.// 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

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

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

02	5152 X	4700	-0-	-452	-0-	4700	2		N	-0-			79
03	5611 X	5195	-0-	-416	-0-	5195	2		N	-0-			79
04	5430 X	5201	-0-	-229	-0-	5201	2		N	-0-			79
05	5611 X	5033	-0-	-578	-0-	5033	2		N	-0-			79
06	5250 X	4782	-0-	-468	-0-	4782	2		N	-0-			79
07	5363 X	5234	-0-	-129	-0-	5234	2		N	-0-			79

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

02	112 N	31	-0-	-81	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

02	38767 X	605	-0-	-38162	-0-	605	2		N	-0-			72
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			72
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			72
05	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	2		N	-0-			72
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2		N	-0-			72
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			72

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	984	-0-	-136	-0-	984	2			N	-0-					71
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					71
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					71
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					71
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	2			N	-0-					71
07	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					71

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					47
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					47
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					47
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					47
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					47
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					47

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					127
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	N	3					130
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	358	2	8	9	N	7					137
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	251	2	9	9	N	8					145
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					145
07	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10274 - 10328

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	990	N	717	-0-	-273	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	106	-0-	-90	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	2028	-0-	-16	-0-	1971	2	57	9	N	52					224
03	2573	X	1889	-0-	-684	-0-	1861	2	28	9	N	25	185	1			64
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2561	2	34	9	N	31					95
05	2573	X	2388	-0-	-185	-0-	2375	2	13	9	N	12					107
06	1830	N	1351	-0-	-479	-0-	1351	2			N	-0-					107
07	2573	N	913	-0-	-1660	-0-	913	2			N	-0-					107

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

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

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					30
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					30
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					30
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					30
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					30
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					30

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	N	-0-					33
03	1147 N	999	-0-	-148	-0-	62	1	937	2	N	-0-					33
04	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	60	1	941	2	N	2					35
						2	9									
05	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	62	1	979	2	N	5					40
						6	9									
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	N	5					45
						6	9									
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	N	-0-					45

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	-0-					75
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-					75
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-					75
05	434	N	262	-0-	-172	-0-	36	1	226	2	N	-0-					75
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	N	-0-					75
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	422	2	N	-0-					75

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-					3
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	N	-0-					3
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-					3
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	5					8
							6	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	932	2	N	6					14
							7	9									
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	N	2					16
							2	9									

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	N	27					157
							30	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	14					171
							15	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	20					191
							22	9									
05	775	N	602	-0-	-173	-0-	62	1	512	2	N	25	188	1			28
							28	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	12					40
							13	9									
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	17					57
							19	9									

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	798	-0-	-182	-0-	87	1	708	2	N	3					40
							3	9									
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	97	1	770	2	N	12					52
							13	9									
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	94	1	707	2	N	-0-					52
05	899	N	840	-0-	-59	-0-	97	1	737	2	N	5					57
							6	9									
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	94	1	707	2	N	1					58
							1	9									
07	837	N	721	-0-	-116	-0-	97	1	624	2	N	-0-					58

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	236	-0-	-72	-0-	18	1	207	2	N	10					199
							11	9									
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	11					210
							12	9									
04	330	#	277	-0-	-53	-0-	23	1	244	2	N	9	190	1			29
							10	9									
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	21	1	259	2	N	14					43
							15	9									
06	390	#	278	-0-	-112	-0-	19	1	246	2	N	12					55
							13	9									
07	403	#	290	-0-	-113	-0-	20	1	261	2	N	8					63
							9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	224	N	213	-0-	-11	-0-	56	1	157	2	N	-0-					37
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	62	1	212	2	N	-0-					37
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	N	-0-					37
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	N	-0-					37
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	60	1	158	2	N	-0-					37
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

02	1288	N	1192	-0-	-96	-0-	94	1	1087	2	N	10					92
							11	9									
03	1364	N	926	-0-	-438	-0-	69	1	851	2	N	5					97
							6	9									
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	97	1	1043	2	N	8					105
							9	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	N	17					122
							19	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	101	1	1295	2	N	17					139
							19	9									
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1369	2	N	13					152
							14	9									

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	702	-0-	-250	-0-	702	2			N	-0-					18
03	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	2			N	-0-					18
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					18
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7					25
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					25
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	805	2			N	-0-					25

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

02	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			Y	-0-					30
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	Y	1					31
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-					31
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		205	-0-	205 B	205	204	2	1	9	Y	1					32
07	DLQ G-10		308	-0-	308 B	513	308	2			Y	-0-					32

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

02	3808	#	2295	-0-	-1513	-0-	2295	2			N	-0-					18
03	4541	R	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					18
04	4080	#	3884	-0-	-196	-0-	3884	2			N	-0-					18
05	4653	R	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					18
*06	4171	R	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					18
07	4216	#	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					18

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					22
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					22
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					22
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					22
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					22
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

02	980	N	894	-0-	-86	-0-	56	1	835	2	N	3					102
							3	9									
03	1054	N	910	-0-	-144	-0-	62	1	842	2	N	5					107
							6	9									
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	60	1	837	2	N	3					110
							3	9									
05	992	N	912	-0-	-80	-0-	62	1	842	2	N	7					117
							8	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	N	3					120
							3	9									
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	62	1	848	2	N	2					122
							2	9									

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

02	1568	N	1192	-0-	-376	-0-	1192	2			N	-0-					121
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					121
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					121
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					121
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					121
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					21
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					21
04	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1589	2			N	-0-					21
05	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1399	2			N	-0-					21
06	1530	N	1167	-0-	-363	-0-	1167	2			N	-0-					21
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

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

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3					22
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1367	2	3	9	Y	3					25
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					25
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					25
06	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	1171	1167	2	4	9	Y	4					29
07	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	2279	1099	2	9	9	Y	8					37

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	N	4					71
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	2	3	9	N	3					74
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					74
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1736	2	8	9	N	7					81
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1					82
07	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1615	2	1	9	N	1					83

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

02	1120	N	1007	-0-	-113	-0-	1005	2	2	9	N	2					117
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3					120
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5					125
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	N	4					129
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1123	2	3	9	N	3					132
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	N	7					139

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	46	1	4933	2	N	30	187	1			90
							33	9									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	58	1	6894	2	N	95					185
							105	9									
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	60	1	6351	2	N	52	189	1			48
							57	9									
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	62	1	6143	2	N	80					128
							88	9									
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	60	1	5529	2	N	42					170
							46	9									
07	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	40	1	3156	2	N	12					182
							13	9									

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	954	-0-	-194	-0-	66	1	888	2	N	-0-					177
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	18					195
							20	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	N	7					202
							8	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	2	N	18					220
							20	9									
06	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	94	1	1107	2	N	-0-	188	1			32
07	1209	N	943	-0-	-266	-0-	84	1	850	2	N	8					40
							9	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	46	1	252	2	N	-0-					272
03	434	N	176	-0-	-258	-0-	32	1	144	2	N	-0-					272
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	2	N	-0-					272
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	671	2	N	-0-					272
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	8	1	936	2	N	-0-					272
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	5	187	1			90
							6	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	309	1	1443	2	N	-0-					47
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	342	1	1448	2	N	-0-					47
04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	331	1	1487	2	N	-0-					47
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	342	1	1632	2	N	-0-					47
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	331	1	1617	2	N	-0-					47
07	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	342	1	1381	2	N	-0-					47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2035	-0-	-205	-0-	2035	2			N	-0-					72
03	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	2240	2			N	-0-					72
04	2220	X	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-					72
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					72
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					72
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					72

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					139
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					139
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					139
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					139
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					139
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					139

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

02	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3		N	-0-					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3		N	-0-					163
04	690	N	668	-0-	-22	B	-0-	668	3		N	-0-					163
05	837	N	711	-0-	-126	B	-0-	711	3		N	-0-					163
*06	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3		N	-0-					163
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-				N	NO RPT					163

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 11128 - 11734

02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF. 11604 - 13440

02	756	N	432	-0-	-324	-0-	7 6	1 9	419	2	Y	5	13	1	1 8		33
03	837	N	413	-0-	-424	-0-	8	1	405	2	Y	-0-	9	1			24
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	8	1	429	2	Y	-0-	23	1			1
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					1
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	1			Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF. 13445 - 13709

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF. 11590 - 13490

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	3	N	-0-					84
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	N	-0-					84
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	896	3	N	36					120
							40	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	70	1	1377	3	N	-0-					120
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	3	N	-0-					120
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	70	1	2365	3	N	8					128
							9	9									

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	185	1			140

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					140
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					150
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					154
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					157

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					118
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					118
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					118
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					118
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					118
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					118

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	749	-0-	-35	-0-	749	2			N	-0-					70
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					70
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					70
05	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					70
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					70
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					70

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	56 44	1 9	1318	2	N	40					165
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	62 47	1 9	1371	2	N	43					208
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	60 40	1 9	1266	2	N	36	184	1			60
05	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	62 44	1 9	1319	2	N	40					100
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	60 45	1 9	1206	2	N	41					141
07	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	62 53	1 9	962	2	N	48					189

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					135
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					135
04	2280	N	2086	-0-	-194	-0-	2086	3			N	-0-					135
05	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	2141	3			N	-0-					135
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					135
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					82
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					82
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					82
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					82
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					82
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

02	2240	#	2047	-0-	-193	-0-	2047	3			N	-0-					196
03	2480	#	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-					196
04	2370	#	2165	-0-	-205	-0-	2165	3			N	-0-					196
05	2522	R	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					196
06	2400	#	2398	-0-	-2	-0-	2398	3			N	-0-					196
07	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					196

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

02	2828	X	2617	-0-	-211	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

02	420	N	393	-0-	-27	-0-	56	1	337	2	N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	62	1	350	2	N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	60	1	353	2	N	-0-					-0-
05	434	N	248	-0-	-186	-0-	36	1	212	2	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	50	1	545	2	N	-0-					-0-
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	60	1	260	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

02	364	N	129	-0-	-235	-0-	38	1	91	2	N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	60	1	128	2	N	-0-					-0-
04	300	N	176	-0-	-124	-0-	60	1	116	2	N	-0-					-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	32	1	41	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	48	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	62	1	98	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

02	3696	X	1495	-0-	-2201	-0-	124	1	1360	2	N	10					67
							11	9									
03	4092	X	2002	-0-	-2090	-0-	143	1	1847	2	N	11					78
							12	9									
04	3960	X	1720	-0-	-2240	-0-	136	1	1574	2	N	9					87
							10	9									
05	2201	X	1009	-0-	-1192	-0-	82	1	880	2	N	43					130
							47	9									
06	2130	X	1828	-0-	-302	-0-	124	1	1704	2	N	-0-					130
07	2015	X	1828	-0-	-187	-0-	141	1	1687	2	N	-0-					130

KING OPERATING CORPORATION 465296
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

02	2212	X	977	-0-	-1235	-0-	977	2			N	-0-					62
03	2015	X	1619	-0-	-396	-0-	1619	2			N	-0-					62
04	1800	X	1399	-0-	-401	-0-	1399	2			N	-0-					62
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					62
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		1213	-0-	1213	1213	1213	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					143
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					143
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					143
05	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-					143
06	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-					143
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	11013	-0-	-2063	-0-	11013	3			N	-0-					27
03	13826	X	13805	-0-	-21	-0-	13805	3			N	-0-					27
04	13470	X	13324	-0-	-146	-0-	13324	3			N	-0-					27
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	13579	3	1938	9	N	1762					1789
06	14010	X	13061	-0-	-949	-0-	13061	3			N	-0-					1789
07	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					1789

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	3	14	9	N	13					51
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1290	3	10	9	N	9					60
04	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	1160	3	4	9	N	4					64
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	3	6	9	N	5					69
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	954	3	9	9	N	8					77
07	1209	N	987	-0-	-222	-0-	978	3	9	9	N	8					85

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	3			N	-0-					-0-
*06	2563	X	2406	-0-	-157	-0-	438	3	1968	9	N	1789					1789
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	56	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1012	-0-	-693	-0-	36	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	48	1	1403	2	N	-0-					-0-
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	62	1	2417	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

02	1988	N	1747	-0-	-241	-0-	146	1	1593	2	N	7					67
							8	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	167	1	2156	2	N	20					87
							22	9									
04	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	164	1	1893	2	N	5					92
							6	9									
05	1922	N	1177	-0-	-745	-0-	98	1	1055	2	N	22					114
							24	9									
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	176	1	2410	2	N	13					127
							14	9									
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	169	1	2014	2	N	13					140
							14	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					108
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					108
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					108
05	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					108
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					108
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3914	-0-	3914	13117	3852	3	62	9	N	56					225
03	DLQ G-10		4239	-0-	4239	17356	4194	3	45	9	N	41	175	1			91
04	DLQ G-10		4209	-0-	4209	21565	4181	3	28	9	N	25					116
05	24052	X	2487	-0-	-21565	-0-	2468	3	19	9	N	17					133
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5229	3	24	9	N	22					155
*07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4365	3	17	9	N	15					170

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

02	644	N	583	-0-	-61	-0-	561	3	22	9	N	20					98
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1					99
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					99
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	3	17	9	N	15					114
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	3	15	9	N	14					128
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	3	13	9	N	12					140

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	62	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	676	-0-	-409	-0-	36	1	640	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	50	1	1407	2	N	-0-					-0-
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	62	1	1765	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	56	1	733	2	N	-0-					33
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	864	2	N	-0-					33
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	N	-0-					33
05	868	N	520	-0-	-348	-0-	36	1	484	2	N	-0-					33
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	N	7					40
							8	9									
07	899	N	666	-0-	-233	-0-	38	1	622	2	N	5					45
							6	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	26	1	60	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	30	1	33	2	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	31	1	28	2	N	-0-					-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-					112
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	2	N	-0-					112
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	2	N	8	86	1			34
							9	9									
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	29	1	1794	2	N	-0-					34
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	2	N	-0-					34
*07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	31	1	2537	2	N	-0-					34

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

02	588	N	539	-0-	-49	-0-	25	1	514	2	N	-0-					97
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	31	1	617	2	N	-0-					97
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	30	1	558	2	N	-0-					97
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					97
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	30	1	591	2	N	-0-					97
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					97

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

02	280	N	360	-0-	80	B	-7217	360	3			N	-0-					-0-
03	0	N	322	-0-	322	B	-6895	322	3			N	-0-					-0-
04	0	N	316	-0-	316	B	-6579	316	3			N	-0-					-0-
05	0	N	268	-0-	268	B	-6311	268	3			N	-0-					-0-
06	0	N	564	-0-	564	B	-5747	564	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-5747					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

02	1848	N	1657	-0-	-191	B	-48041	1657	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1824	-0-	-67	B	-48041	1824	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1428	-0-	-342	B	-48041	1428	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1443	-0-	-386	B	-48041	1443	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1346	-0-	-424	B	-48041	1346	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	B	-48041					N	NO RPT					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

02	1131	N	1131	-0-	-0-		-0-	1130	2	1	9	N	1					87
03	1177	N	1177	-0-	-0-		-0-	1176	2	1	9	N	1					88
04	1206	N	1206	-0-	-0-		-0-	1206	2			N	-0-					88
05	961	N	848	-0-	-113		-0-	848	2			N	-0-					88
06	1175	N	1175	-0-	-0-		-0-	1165	2	10	9	N	9					97
*07	1237	N	1237	-0-	-0-		-0-	1237	2			N	-0-					97

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	44	1	152	2	N	-0-					95
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	62	1	197	2	N	-0-					95
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	60	1	265	2	N	-0-					95
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	62	1	160	2	N	-0-					95
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	60	1	218	2	N	-0-					95
*07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	62	1	290	2	N	-0-					95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

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

SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	2			N	-0-					69
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					69
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					69
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					69
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					48
03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					48
04	1530	#	753	-0-	-777	-0-	753	2			N	-0-					48
05	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					48
06	1110	#	756	-0-	-354	-0-	756	2			N	-0-					48
07	1116	#	377	-0-	-739	-0-	377	2			N	-0-					48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

02	560	N	395	-0-	-165	-0-	24	1	371	2	N	-0-					74
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	31	1	490	2	N	-0-					74
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	30	1	458	2	N	-0-					74
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-					74
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	-0-					74
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	45					119
							50	9									

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					24
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					24
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					24
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					24
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					24
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

02	896	N	790	-0-	-106	-0-	56	1	734	2	N	-0-					15
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	62	1	908	2	N	-0-					15
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	N	-0-					15
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	48	1	752	2	N	-0-					15
06	930	N	292	-0-	-638	-0-	26	1	266	2	N	-0-					15
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

02	840	N	827	-0-	-13	-0-	56	1	771	2	N	-0-					25
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	62	1	808	2	N	-0-					25
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	60	1	749	2	N	-0-					25
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	62	1	766	2	N	-0-					25
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	60	1	733	2	N	-0-					25
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	62	1	741	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	2	N	-0-					65
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-					65
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	842	2	N	-0-					65
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	-0-					65
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-					65
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	-0-					65

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	56	1	624	2	N	-0-					2
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	707	2	N	-0-					2
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	N	-0-					2
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	N	-0-					2
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	N	-0-					2
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	62	1	693	2	N	-0-					2

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1448	-0-	-176	-0-	56	1	1392	2	N	-0-					75
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	2	N	-0-					75
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	60	1	1665	2	N	-0-					75
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	N	-0-					75
06	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	60	1	1659	2	N	3					78
							3	9									
07	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	62	1	1693	2	N	7					85
							8	9									

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1253	3			N	-0-					52
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					52
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					52
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					52
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					52
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					52

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3996	3	2	9	Y	2					5
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4224	3	14	9	Y	13					18
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3829	3	8	9	Y	7					25
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3829	3	20	9	Y	18					43
06	4290	X	4011	-0-	-279	-0-	3999	3	12	9	Y	11					54
07	4433	X	971	-0-	-3462	-0-	968	3	3	9	Y	3					57

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					22
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					22
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					22
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					22
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					22
07	1116	N	350	-0-	-766	-0-	350	3			N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2697	-0-	-467	-0-	2695	3	2	9	Y	2					41
03	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2848	3	14	9	Y	13					54
04	2820	X	2590	-0-	-230	-0-	2582	3	8	9	Y	7					61
05	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	2582	3	20	9	Y	18					79
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2696	3	12	9	Y	11					90
07	2666	N	656	-0-	-2010	-0-	653	3	3	9	Y	3					93

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					29
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					29
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					29
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	811	3	25	9	N	23					52
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					52
07	837	N	205	-0-	-632	-0-	205	3			N	-0-					52

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1828	-0-	-468	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1885	-0-	-595	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	2	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	2	N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	N	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	N	-0-					-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3					111
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3					114
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3					117
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1073	2	2	9	N	2					119
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					119
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	58	1	378	2	N	-0-					159
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	-0-					159
*10	434	N	418	-0-	-16	-0-	38	1	380	2	N	-0-					159
*11	420	N	357	-0-	-63	-0-	16	1	341	2	N	-0-					159
*12	434	N	398	-0-	-36	-0-	62	1	336	2	N	-0-					159
*01	434	N	397	-0-	-37	-0-	62	1	335	2	N	-0-					159
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	56	1	304	2	N	-0-					159
*03	403	N	372	-0-	-31	-0-	62	1	310	2	N	-0-					159
*04	390	N	356	-0-	-34	-0-	60	1	296	2	N	-0-					159
*05	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	2	N	-0-					159
*06	360	N	335	-0-	-25	-0-	60	1	275	2	N	-0-					159
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	32	1	190	2	N	-0-					159

KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	952	-0-	-140	-0-	952	2			N	-0-					38
03	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	2			N	-0-					38
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					38
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					38
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					38
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					38

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	825	2	19	9	N	17					121
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					121
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					121
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					121
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					121
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	259	-0-	-413	-0-	56	1	203	2	N	-0-					196
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	-0-					196
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-					196
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	-0-					196
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-					196
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	N	-0-					196

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

02	3192	X	2445	-0-	-747	B	-0-	26	1	2419	2	N	-0-				105
03	3534	X	3469	-0-	-65	B	-0-	31	1	3416	2	N	20				125
								22	9								
04	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3197	2	N	-0-				125
05	3286	X	3281	-0-	-5	B	-0-	31	1	3192	2	N	53				178
								58	9								
06	3360	X	3124	-0-	-236	B	-0-	30	1	3092	2	N	2				180
								2	9								
07	3472	X	2817	-0-	-655	B	-0-	31	1	2780	2	N	5				185
								6	9								

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	821	-0-	-355 B	-0-	26	1	795	2	N	-0-					23
03	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	31	1	1138	2	N	-0-					23
04	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	30	1	1121	2	N	-0-					23
05	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	31	1	1055	2	N	19					42
							21	9									
06	1140	N	1082	-0-	-58 B	-0-	30	1	1052	2	N	-0-					42
07	1178	N	1019	-0-	-159 B	-0-	31	1	988	2	N	-0-					42

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

02	3164	X	2514	-0-	-650	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	3			N	-0-					-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	690	N	329	-0-	-361	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2056	3	8	9	N	7					82
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1964	3	42	9	N	38					120
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	3	13	9	N	12					132
05	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2145	3	6	9	N	5					137
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					137
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					137

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1353	-0-	-47	-0-	45 21	1 9	1287	2	N	19					164
03	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	45 22	1 9	1400	2	N	20					184
04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	39 41	1 9	1189	2	N	37	183	1			38
05	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	45 19	1 9	1408	2	N	17					55
06	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	45 11	1 9	1270	2	N	10					65
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	36 11	1 9	1089	2	N	10					75

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		4	5		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	371	2	2	9	N	2					137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	361	2	1	9	N	1					138
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	312	2	2	9	N	2					140
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	372	2	8	9	N	7					147
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	315	2	9	9	N	8					155
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					155

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	1231	2	40	9	N	36					84
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1780	2	40	9	N	36					120
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1407	2	26	9	N	24	125	1			19
05	1395	N	995	-0-	-400	-0-	995	2			N	-0-					19
06	1530	N	942	-0-	-588	-0-	942	2			N	-0-					19
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					19

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					18
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					18
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					18
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1378	2	11	9	N	10					28
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	N	2					30
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					30

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					61
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					61
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1	62	1			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	42	1	700	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1152	-0-	-472	-0-	308	1	844	3	N	-0-					150
03	1643	N	1192	-0-	-451	-0-	341	1	851	3	N	-0-					150
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	330	1	1186	3	N	-0-	100	1			50
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	341	1	1395	3	N	-0-					50
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	330	1	1258	3	N	-0-					50
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	341	1	1324	3	N	-0-					50

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					13
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					13
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1671	3	48	9	N	44	57	1			-0-
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1067	-0-	-545	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	308	1	1064	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	341	1	1125	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	330	1	1188	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	341	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	330	1	1082	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	341	1	1079	3	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1049	-0-	-659	-0-	42	1	1007	3	N	-0-					160
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					160
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-	160	1			-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	364	1	807	3	N	-0-					80
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	403	1	1210	3	N	-0-					80
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	390	1	1135	3	N	-0-					80
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	403	1	1421	3	N	-0-					80
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	390	1	1311	3	N	-0-					80
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	403	1	1390	3	N	-0-					80

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

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

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	308	1	1685	3	N	-0-					69
03	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	341	1	1912	3	N	-0-					69
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	330	1	1771	3	N	11	69	1			11
							12	9									
05	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	341	1	1623	3	N	2					13
							2	9									
06	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	330	1	1683	3	N	-0-					13
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	341	1	1668	3	N	-0-					13

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	58	1			84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					48
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					48
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					48
05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					48
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					48
07	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-					48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					25
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					25
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					25
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					25
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					25
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					25

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					1
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					1
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					1
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					1
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					1
*07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					58
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					58
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					58
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
*06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					58
*07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					58

BCE-MACH III LLC 040209
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

02	534	R 534	-0-	-0-	-0-	514	2	20	9	N	18	92	1				19
03	611	R 611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	N	15						34
04	610	R 610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18						52
05	645	R 645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	N	25						77
06	623	R 623	-0-	-0-	-0-	597	2	26	9	N	24						101
*07	651	R 651	-0-	-0-	-0-	626	2	25	9	N	23						124

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

02	1085	R 1085	-0-	-0-	-0-	1065	2	20	9	N	18	166	1				13
03	1232	R 1232	-0-	-0-	-0-	1222	2	10	9	N	9						22
04	1167	R 1167	-0-	-0-	-0-	1159	2	8	9	N	7						29
05	1257	R 1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8						37
06	1230	R 1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7	9	N	6						43
*07	1296	R 1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	N	7						50

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

02	2421	R 2421	-0-	-0-	-0-	2311	2	110	9	N	100						229
03	2884	R 2884	-0-	-0-	-0-	2807	2	77	9	N	70	197	1				102
04	3136	R 3136	-0-	-0-	-0-	3031	2	105	9	N	95						197
05	2708	R 2708	-0-	-0-	-0-	2584	2	124	9	N	113	191	1				119
06	3102	R 3102	-0-	-0-	-0-	2996	2	106	9	N	96						215
*07	3696	R 3696	-0-	-0-	-0-	3653	2	43	9	N	39						254

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

02	2856	# 1485	-0-	-1371	-0-	1485	2			N	-0-						317
03	3038	# 1294	-0-	-1744	-0-	1219	2	75	9	N	68	180	1				205
04	2760	# 1492	-0-	-1268	-0-	1492	2			N	-0-						205
05	3989	R 3989	-0-	-0-	-0-	3260	2	729	9	N	663	570	1				298
06	3991	R 3991	-0-	-0-	-0-	3710	2	281	9	N	255	364	1	4	8		185
*07	5202	R 5202	-0-	-0-	-0-	4741	2	461	9	N	419	364	1	4	8		236

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931

WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					140
03	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2					142
04	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	N	4					146
05	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	N	7					153
06	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1169	2	20	9	N	18					171
*07	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					171

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	249	-0-	-59	-0-	210	2	39	9	N	35					103
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20					123
04	300	#	241	-0-	-59	-0-	233	2	8	9	N	7					130
05	365	R	365	-0-	-0-	-0-	340	2	25	9	N	23					153
06	300	#	287	-0-	-13	-0-	255	2	32	9	N	29					182
07	310	#	218	-0-	-92	-0-	203	2	15	9	N	14	188	1			8

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					32
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					32
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					32
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					32
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					32
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					54
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					54
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					54
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					54
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					54
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					54

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

02	784	N	752	-0-	-32	-0-	42	1	710	3	N	-0-					-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					27
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					27
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					27
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					279
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					279
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					279
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					279
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					279
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					279

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					86
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3					89
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					89
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					89
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					89
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					89

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	N	5					153
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2168	2	6	9	N	5					158
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1					159
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	N	2					161
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6					167
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2155	2	24	9	N	22	177	1			12

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1584	2			N	-0-					40
03	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689	2			N	-0-					40
04	1650	N	1083	-0-	-567	-0-	1083	2			N	-0-					40
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1333	2			N	-0-					40
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					40
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					40

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

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

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

02	1204	N	1063	-0-	-141	-0-	34 3	1 9	1026	3	N	3					169
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	37 9	1 9	1236	3	N	8					177
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	36 19	1 9	1124	3	N	17					194
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	37 31	1 9	1070	3	N	28					222
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	1293	3	N	5	187	1			40
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	1222	3	N	5					45

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	806 23	1 9	2103	3	N	21					113
03	2542	X	1537	-0-	-1005	-0-	892 8	1 9	637	3	N	7					120
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					120
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					120
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					120
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					120

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	806 22	1 9	1353	3	N	20	182	1			27
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	892 2	1 9	1309	3	N	2					29
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	864 1	1 9	857	3	N	1					30
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	892 1	1 9	1300	3	N	1					31
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	864	1	1621	3	N	-0-					31
*07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	892	1	1478	3	N	-0-					31

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	34	1	299	3	N	-0-					109
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	37	1	363	3	N	-0-					109
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	36	1	310	3	N	-0-					109
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	37	1	320	3	N	-0-					109
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	36	1	311	3	N	-0-					109
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	37	1	303	3	N	-0-					109

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	34	1	454	3	N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	37	1	521	3	N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	36	1	491	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	36	1	498	3	N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	37	1	493	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					7
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					7
04	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-					7
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					7
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					7
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					7

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	636	-0-	-2724	-0-	636	1			N	-0-					162
03	3720	X	704	-0-	-3016	-0-	704	1			N	-0-					162
04	3600	X	682	-0-	-2918	-0-	682	1			N	-0-					162
05	1612	X	704	-0-	-908	-0-	704	1			N	-0-					162
06	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1091	1	46	3	N	19	153	1			28
							21	9									
07	713	X	704	-0-	-9	-0-	704	1			N	-0-					28

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1526	-0-	-238	-0-	453	1	1045	3	N	25					203
							28	9									
03	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	501	1	1008	3	N	31	190	1			44
							34	9									
04	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	485	1	942	3	N	8					52
							9	9									
05	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	501	1	1111	3	N	24					76
							26	9									
06	1500	N	841	-0-	-659	-0-	485	1	350	3	N	5					81
							6	9									
07	1488	N	688	-0-	-800	-0-	501	1	186	3	N	1					82
							1	9									

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	637	-0-	-315	-0-	637	1			N	-0-					112
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					112
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	1			N	-0-					112
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	1			N	-0-					112
06	690	N	273	-0-	-417	-0-	273	1			N	-0-					112
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	1			N	-0-					112

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2022

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	378	-0-	-732	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	2			N	-0-					58
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					58
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					58
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					58
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					58
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					58

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	14B DENY	1	-0-	1	1	1	2				N	-0-					8
06	14B DENY	3	-0-	3	4	3	2				N	-0-					8
07	14B DENY	1	-0-	1	5	1	2				N	-0-					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1918	3	12	9	N	11					268
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-	182	1			86
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1444	3	28	9	N	25					111
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1657	3	51	9	N	46					157
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1589	3	35	9	N	32					189
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	3	18	9	N	16					205

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

02	196 #	20	-0-	-176	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	217 #	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

02	336 #	144	-0-	-192	-0-	144	2			N	-0-					164
03	403 #	131	-0-	-272	-0-	129	2	2	9	N	2					166
04	390 #	110	-0-	-280	-0-	109	2	1	9	N	1					167
05	403 #	132	-0-	-271	-0-	131	2	1	9	N	1					168
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					168
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					168

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

02	560 #	219	-0-	-341	-0-	219	2			N	-0-					166
03	620 #	196	-0-	-424	-0-	195	2	1	9	N	1					167
04	600 #	166	-0-	-434	-0-	166	2			N	-0-					167
05	527 #	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					167
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					167
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					167

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

02	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					97
03	486 R	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					99
04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					101
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					102
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					102
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					102

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	#	639	-0-	-145	-0-	638	3	1	9	N	1					18
03	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	1062	3	17	9	N	15					33
04	840	#	723	-0-	-117	-0-	700	3	23	9	N	21					54
05	868	#	849	-0-	-19	-0-	836	3	13	9	N	12					66
*06	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1739	3	25	9	N	23					89
*07	2628	R	2628	-0-	-0-	-0-	2603	3	25	9	N	23					112

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	R	504	-0-	-0-	-0-	449	2	55	9	N	50	118	1			24
03	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					24
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					24
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					24
06	480	#	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-					24
07	496	#	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					24

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	387	-0-	-61	-0-	387	2			N	-0-	179	1			60
03	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					60
04	480	#	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					60
05	496	#	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					60
06	450	#	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					60
07	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	#	877	-0-	-103	-0-	877	2			N	-0-					86
03	1054	#	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					86
04	1020	#	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-					86
05	992	#	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					86
06	960	#	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					86
07	992	#	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					86

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	#	283	-0-	-305	-0-	283	2			N	-0-					30
03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					30
04	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					30
05	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					30
06	660	#	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					30
07	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					30

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	#	49	-0-	-455	-0-	49	2			N	-0-					104
03	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					104
04	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					104
05	93	#	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					104
06	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					104
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					104

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

02	952	#	353	-0-	-599	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		474	-0-	474	763	474	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		748	-0-	748	1511	748	2			Y	-0-					-0-
06	2226	R	715	-0-	-1511	-0-	627	2	88	9	Y	80					80
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

02	476	#	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-					32
03	DLQ G-10		461	-0-	461	461	461	2			Y	-0-					32
04	DLQ G-10		466	-0-	466	927	466	2			Y	-0-					32
05	DLQ G-10		473	-0-	473	1400	473	2			Y	-0-					32
06	1849	R	449	-0-	-1400	-0-	449	2			Y	-0-					32
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

02	308	#	207	-0-	-101	-0-	207	2			Y	-0-					117
03	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					117
04	DLQ G-10		222	-0-	222	448	222	2			Y	-0-					117
05	DLQ G-10		238	-0-	238	686	238	2			Y	-0-					117
06	914	R	228	-0-	-686	-0-	228	2			Y	-0-					117
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

02	2828 #	864	-0-	-1964	-0-	864	2			Y	-0-					593
03	DLQ G-10	986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					593
04	DLQ G-10	948	-0-	948	1934	948	2			Y	-0-					593
05	DLQ G-10	988	-0-	988	2922	988	2			Y	-0-					593
06	3894 R	972	-0-	-2922	-0-	972	2			Y	-0-					593
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					593

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	240	-0-	240	240	240	3			N	-0-					-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	#	1143	-0-	-5	-0-	728	1	415	3	N	-0-					181
03	1271	#	1255	-0-	-16	-0-	806	1	449	3	N	-0-					181
04	1230	#	1174	-0-	-56	-0-	780	1	394	3	N	-0-					181
05	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	806	1	484	3	N	-0-					181
06	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	780	1	457	3	N	-0-					181
*07	1271	#	1040	-0-	-231	-0-	806	1	234	3	N	-0-					181

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	867	3	15	9	Y	14					36
03	DLQ G-10		954	-0-	954	954	936	3	18	9	Y	16					52
04	DLQ G-10		847	-0-	847	1801	836	3	11	9	Y	10					62
05	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2816	1000	3	15	9	Y	14					76
06	3757	R	941	-0-	-2816	-0-	938	3	3	9	Y	3	62	1			17
07	992	#	961	-0-	-31	-0-	950	3	11	9	Y	10					27

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	#	967	-0-	-41	-0-	936	3	31	9	Y	28					74
03	DLQ G-10		1045	-0-	1045	1045	1009	3	36	9	Y	33					107
04	DLQ G-10		923	-0-	923	1968	901	3	22	9	Y	20					127
05	DLQ G-10		1110	-0-	1110	3078	1078	3	32	9	Y	29					156
06	4095	R	1017	-0-	-3078	-0-	1011	3	6	9	Y	5	124	1			37
07	1054	#	1048	-0-	-6	-0-	1025	3	23	9	Y	21					58

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000		4017	-0-	-2983	773371	3788	2	229	9	N	208	195	1			526
03	7750		3652	-0-	-4098	769273	3406	2	246	9	N	224	191	1			559
04	7500		3600	-0-	-3900	765373	3343	2	257	9	N	234	575	1			218
05	7750		3611	-0-	-4139	761234	3438	2	173	9	N	157	183	1			192
06	7500		3492	-0-	-4008	757226	3265	2	227	9	N	206					398
07	3937	NO RPT		-0-	-3937	753289					N	NO RPT					398

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

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

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	665	-0-	-819	-0-	665	3			N	-0-					53
03	1085	N	219	-0-	-866	-0-	219	3			N	-0-					53
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					53
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					53
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					53
07	1860	N	1223	-0-	-637	-0-	1223	3			N	-0-					53

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					28
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					28
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					28
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					28
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					28
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

FRASS (MORROW, UPPER) //CONT.// 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

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

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	8398	-0-	-590	-0-	8398	2			N	-0-					136
03	10013	X	9450	-0-	-563	-0-	9450	2			N	-0-					136
04	9690	X	8611	-0-	-1079	-0-	8611	2			N	-0-					136
05	10013	X	8260	-0-	-1753	-0-	8260	2			N	-0-					136
06	9300	X	8139	-0-	-1161	-0-	8139	2			N	-0-					136
07	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	8939	2			N	-0-					136

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					100
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					100
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					100
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					100
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					100
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2675	-0-	-433	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2751	-0-	-579	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) //CONT.// 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	5866	-0-	-1162	-0-	5701	2	165	9	N	150					212
03	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	7525	2	7	9	N	6	191	1			27
04	7530	X	7086	-0-	-444	-0-	7086	2			N	-0-					27
05	7781	X	7034	-0-	-747	-0-	7034	2			N	-0-					27
06	7290	X	5813	-0-	-1477	-0-	5813	2			N	-0-					27
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					27

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	2			N	-0-					53
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					53
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					53
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					53
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					53
07	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					53

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					87
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					68
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					68
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					68
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					68
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					68
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	289	2	41	9	N	37					105

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					101
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					101
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					101
05	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					101
06	1050	N	511	-0-	-539	-0-	511	2			N	-0-					101
07	961	N	450	-0-	-511	-0-	450	2			N	-0-					101

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

02	13860	X	12324	-0-	-1536	-0-	12321	2	3	9	N	3					30
03	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14797	2	8	9	N	7					37
04	13860	X	13071	-0-	-789	-0-	13032	2	39	9	N	35					72
05	14322	X	11144	-0-	-3178	-0-	11111	2	33	9	N	30					102
06	14340	X	3056	-0-	-11284	-0-	3050	2	6	9	N	5					107
07	14818	X	510	-0-	-14308	-0-	510	2			N	-0-					107

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

02	2324	N	2265	-0-	-59	-0-	2248	2	17	9	N	15					106
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2518	2	11	9	N	10					116
04	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	2477	2			N	-0-					116
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					116
06	2460	N	2449	-0-	-11	-0-	2449	2			N	-0-					116
07	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2485	2			N	-0-					116

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					47
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					47
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11	9	N	10					57
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6					63

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	91	-0-	-665	-0-	91	2			N	-0-					92
03	837	X	525	-0-	-312	-0-	522	2	3	9	N	3					95
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					95
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1					96
*06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					96
*07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9	N	12					116

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2604	-0-	-448	-0-	2571	2	33	9	N	30					92
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4606	2	77	9	N	70					162
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5026	2	96	9	N	87	187	1			62
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4850	2	146	9	N	133					195
*06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5085	2	200	9	N	182	177	1			200
*07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4360	2	76	9	N	69					269

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

02	4032	X	3100	-0-	-932	-0-	3100	2			N	-0-					65
03	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			N	-0-					65
04	3840	X	3479	-0-	-361	-0-	3479	2			N	-0-					65
05	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	3472	2			N	-0-					65
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3478	2	8	9	N	7					72
07	3596	X	2964	-0-	-632	-0-	2958	2	6	9	N	5					77

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

02	9716	X	8502	-0-	-1214	-0-	8425	2	77	9	N	70					214
03	10695	X	10253	-0-	-442	-0-	10212	2	41	9	N	37					251
04	10350	X	9951	-0-	-399	-0-	9881	2	70	9	N	64	189	1			126
05	10602	X	10213	-0-	-389	-0-	10138	2	75	9	N	68					194
*06	9930	X	9828	-0-	-102	-0-	9753	2	75	9	N	68					262
07	10292	X	10129	-0-	-163	-0-	10057	2	72	9	N	65	181	1			185

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312	X	6959	-0-	-4353	-0-	6805	2	154	9	N	140	379	1			142
03	11873	X	10037	-0-	-1836	-0-	335	1	9133	2	N	517	189	1			470
							569	9									
04	11460	X	10434	-0-	-1026	-0-	324	1	9524	2	N	533	709	1			294
							586	9									
05	11842	X	10072	-0-	-1770	-0-	335	1	9162	2	N	523	571	1			246
							575	9									
06	9750	X	9461	-0-	-289	-0-	324	1	8603	2	N	485	558	1			173
							534	9									
07	10788	X	9529	-0-	-1259	-0-	334	1	8659	2	N	487	375	1			285
							536	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					180
03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					180
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					180
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					180
*06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					180
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					180

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					42
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2	EXT	376	-0-	376	376	376	2			N	-0-			24
06	14B2	EXT	330	-0-	330	706	330	2			N	-0-			24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT			24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1			144
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			144
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			144
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			144

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
03	1953	X	1343	-0-	-610	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
04	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
05	1953	X	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					155
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					155
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					155
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					211
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	189	1			30
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1202	2	141	9	N	128					158
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					158
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					158

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					205
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					205
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2019	2	32	9	N	29					234
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1525	2	47	9	N	43	190	1			87
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					87

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2	EXT	1157	-0-	1157	1157	1157	2			N	-0-			54
*06	14B2	EXT	696	-0-	696	1853	685	2	11	9	N	10			64
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1853					N	NO RPT			64

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			188
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			188
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			188
05	992	X	51	-0-	-941	-0-	51	2			N	-0-			188
*06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			188
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
05	3100	N	3389	-0-	289	289	3358	2	31	9	Y	28			109
06	2162	N	1873	-0-	-289	-0-	1797	2	76	9	Y	69			178
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			178

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					40
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					40

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					378
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2	221	1			159
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	26	1			133
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1954	2	42	9	N	38					171
06	3000	N	3720	-0-	720	720	3646	2	74	9	N	67					238
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					238

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1797	2	20	9	Y	18					233
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	2	7	9	Y	6					239
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1					240
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					240
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2084	2	116	9	Y	105	190	1			155
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					155

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	507	2	75	9	N	68					120
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	854	2	140	9	N	127					247
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3	200	1			50
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					50
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	516	2	54	9	N	49					99
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					99

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	706	-0-	-442	-0-	706	2			N	-0-					31
03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1056	2	96	9	N	87					118
04	810	X	556	-0-	-254	-0-	535	2	21	9	N	19	1	1			136
05	682	X	641	-0-	-41	-0-	562	2	79	9	N	72					208
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	481	2	34	9	N	31					239
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					239

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					132
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	650	2	17	9	Y	15					147
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2425	-0-	-599	-0-	2425	2			N	-0-					220
03	3286	X	2119	-0-	-1167	-0-	2119	2			N	-0-	199	1			21
04	3150	X	2070	-0-	-1080	-0-	2070	2			N	-0-					21
05	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	2279	2			N	-0-					21
*06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2721	2	110	9	N	100					121
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					121

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					161
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					161
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					161
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					161
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					161

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					219
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-	140	1			79
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					79
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					79
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					79
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					79

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3367	2	1	9	N	1					193
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3668	2	31	9	N	28	166	1			55
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3472	2	2	9	N	2	41	1			16
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3659	2	28	9	N	25	22	1			19
06	3450	X	1943	-0-	-1507	-0-	1929	2	14	9	N	13					32
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					32

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7633	2	268	9	N	244	235	1			489
03	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8008	2	272	9	N	247	206	1			530
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7380	2	224	9	N	204	290	1			444
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7214	2	211	9	N	192	388	1			248
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	62	199	1			111
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					111

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	184	-0-	-796	-0-	184	2			N	-0-					405
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-	11	1			394
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					394
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3343	2	87	9	N	79	205	1			268
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	176	1			229
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					229

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1679	2	51	9	N	46					188
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2087	2	59	9	N	54					242
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2094	2	47	9	N	43	196	1			89
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2214	2	44	9	N	40					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					162
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					162

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	6173	-0-	-183	-0-	6173	2			N	-0-					291
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-	184	1			107
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					107
05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					107
*06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9296	2	52	9	N	47					154
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					154

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12714	2	141	9	N	128	203	1			295
03	3875	X	2486	-0-	-1389	-0-	2486	2			N	-0-					295
04	3750	X	603	-0-	-3147	-0-	603	2			N	-0-					295
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					295
*06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	105					400
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					400

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	1509	-0-	-2691	-0-	1415	2	94	9	N	85	206	1			179
03	4650	X	738	-0-	-3912	-0-	738	2			N	-0-					179
04	4800	X	664	-0-	-4136	-0-	664	2			N	-0-					179
05	4960	X	638	-0-	-4322	-0-	592	2	46	9	N	42					221
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	127	195	1			153
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					153

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	6439	-0-	-2045	-0-	6218	2	221	9	N	201	8	1			410
03	9393	X	7706	-0-	-1687	-0-	7500	2	206	9	N	187	244	1			353
04	9090	X	7814	-0-	-1276	-0-	7663	2	151	9	N	137	194	1			296
05	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9013	2	221	9	N	201	194	1			303
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	167	200	1			270
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					270

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

02	3920	X	3334	-0-	-586	-0-	3179	2	155	9	N	141	214	1			288
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	36	14	1			310
04	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	14					324
05	8246	X	6801	-0-	-1445	-0-	6650	2	151	9	N	137	193	1			268
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	138	203	1			203
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					203

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4308	2	54	9	N	49	200	1			705
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5168	2	3	9	N	3					708
04	3660	X	2142	-0-	-1518	-0-	2140	2	2	9	N	2					710
05	3782	X	1132	-0-	-2650	-0-	1123	2	9	9	N	8					718
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	3					721
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					721

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	169	183	1			184
03	6014	X	5102	-0-	-912	-0-	4911	2	191	9	N	174	226	1			132
04	5520	X	5185	-0-	-335	-0-	4951	2	234	9	N	213	195	1			150
05	5704	X	3634	-0-	-2070	-0-	3452	2	182	9	N	165	193	1			122
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	152	194	1			80
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					80

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5349	2	369	9	N	335	653	1			712
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	5829	2	541	9	N	492	436	1			768
04	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7113	2	574	9	N	522	814	1			476
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6031	2	506	9	N	460	203	1			733
*06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4143	2	484	9	N	440	640	1			533
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					533

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	37277	X	37277	-0-	-0-	-0-	37215	2	62	9	N	56	374	1			800
03	51659	X	51659	-0-	-0-	-0-	50952	2	707	9	N	643	417	1			1026
04	51478	X	51478	-0-	-0-	-0-	51017	2	461	9	N	419	194	1			1251
05	53385	X	53385	-0-	-0-	-0-	53035	2	350	9	N	318	576	1			993
*06	120012	X	120012	-0-	-0-	-0-	119604	2	408	9	N	371	684	1			680
07	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					680

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

02	11088	X	6340	-0-	-4748	-0-	6340	2			N	-0-					33
03	14477	X	10109	-0-	-4368	-0-	9964	2	145	9	N	132					165
04	14010	X	8991	-0-	-5019	-0-	8990	2	1	9	N	1	24	1			142
05	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	9257	2	42	9	N	38					180
06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8098	2	79	9	N	72	194	1			58
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					58

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

02	8736	X	183	-0-	-8553	-0-	171	2	12	9	N	11	27	1			271
03	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10760	2	202	9	N	184	196	1			259
04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10285	2	47	9	N	43					302
05	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16165	2	193	9	N	175	193	1			284
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	8	34	1			258
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					258

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2548	X	1609	-0-	-939	-0-	1507	2	102	9	N	93	212	1			390
03	2883	X	2233	-0-	-650	-0-	1946	2	287	9	N	261	201	1			450
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3043	2	234	9	N	213	194	1			469
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2701	2	237	9	N	215					684
06	1710	X	393	-0-	-1317	-0-	167	2	226	9	N	205	392	1			497
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					497

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					192
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					192
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5878	2	84	9	N	76					268
05	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	12993	2	220	9	N	200	175	1			293
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	211	389	1			115
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					115

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	943	-0-	-1465	-0-	901	2	42	9	N	38					908
03	2356	X	1298	-0-	-1058	-0-	1030	2	268	9	N	244	429	1			723
04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1907	2	95	9	N	86					809
05	2480	X	1764	-0-	-716	-0-	1703	2	61	9	N	55	386	1			478
*06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3361	2	270	9	N	245	2	1			721
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					721

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

02	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16134	2	360	9	N	327	401	1			508
03	12617	X	8200	-0-	-4417	-0-	7784	2	416	9	N	378	383	1			503
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9345	2	132	9	N	120					623
05	11780	X	11519	-0-	-261	-0-	11357	2	162	9	N	147	364	1			406
*06	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17172	2	162	9	N	147	173	1			380
07	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					380

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	222	251	1			251
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	169	259	1			161
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	197	195	1			163
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	144					307
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	219	1			214
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

02	3668	X	2302	-0-	-1366	-0-	2289	2	13	9	N	12					126
03	4061	X	2100	-0-	-1961	-0-	2045	2	55	9	N	50					176
04	3930	X	1051	-0-	-2879	-0-	775	2	276	9	N	251	128	1			299
05	3658	X	2630	-0-	-1028	-0-	2222	2	408	9	N	371	368	1			302
06	2460	X	1279	-0-	-1181	-0-	1267	2	12	9	N	11					313
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					313

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

02	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					288
03	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21547	2	44	9	N	40					328
04	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	19224	2			N	-0-					328
05	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2			N	-0-					328
06	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	2			N	-0-					328
07	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					328

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					93
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					93
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					93
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					93
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	566	2	43	9	N	39					132
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					132

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

02	7896	X	653	-0-	-7243	-0-	634	2	19	9	N	17					398
03	8742	X	2799	-0-	-5943	-0-	2787	2	12	9	N	11					409
04	4620	X	2350	-0-	-2270	-0-	2341	2	9	9	N	8					417
05	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	14195	2	50	9	N	45					462
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					462
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					462

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	5	9	1			161
03	4278	X	3592	-0-	-686	-0-	3575	2	17	9	N	15	6	1			170
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					170
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	3					173
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	33	1			163
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					163

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

02	5460	X	3594	-0-	-1866	-0-	3594	2			N	-0-	221	1			426
03	6045	X	4551	-0-	-1494	-0-	4459	2	92	9	N	84	1	1			509
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7811	2	233	9	N	212	197	1			524
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8785	2	216	9	N	196	195	1			525
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	221	403	1			343
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					343

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					375
03	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					375
04	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					375
05	11470	X	4848	-0-	-6622	-0-	4848	2			N	-0-					375
*06	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-	189	1			186
07	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					186

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					237
03	3100	X	2051	-0-	-1049	-0-	2049	2	2	9	N	2					239
04	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	2674	2	8	9	N	7					246
05	3100	X	420	-0-	-2680	-0-	396	2	24	9	N	22					268
06	3000	X	2289	-0-	-711	-0-	2259	2	30	9	N	27					295
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					295

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	6322	-0-	-286	-0-	6134	2	188	9	N	171	231	1			556
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7380	2	382	9	N	347	411	1			492
04	7080	X	5737	-0-	-1343	-0-	5694	2	43	9	N	39	194	1			337
05	7316	X	7095	-0-	-221	-0-	6822	2	273	9	N	248	185	1			400
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6968	2	243	9	N	221	409	1			212
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					212

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3555	-0-	-701	-0-	3386	2	169	9	N	154	326	1			152
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5263	2	183	9	N	166	198	1			120
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4874	2	172	9	N	156					276
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	5930	2	173	9	N	157	194	1			239
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	132	191	1			180
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					180

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					89
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					89
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					89
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					89
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					89

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	4686	-0-	-6710	-0-	4677	2	9	9	N	8	203	1			286
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	13					299
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	11					310
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	11					321
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	53	1	1			373
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					373

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13724	2	220	9	N	200	235	1			320
03	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	13927	2	102	9	N	93	4	1			409
04	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	13818	2	243	9	N	221	394	1			236
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13109	2	157	9	N	143	194	1			185
06	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13662	2	142	9	N	129	2	1			312
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					312

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					141
03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					141
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					141
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	12					153
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	20	2	1			171
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					171

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	6106	-0-	-3190	-0-	6106	2			N	-0-	20	1			652
03	10199	X	9849	-0-	-350	-0-	9849	2			N	-0-	211	1			441
04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					441
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					441
*06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	71	326	1			186
07	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					186

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	7042	-0-	-462	-0-	7031	2	11	9	N	10					220
03	8308	X	2762	-0-	-5546	-0-	2745	2	17	9	N	15	88	1			147
04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					147
05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7930	2	9	9	N	8					155
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	12					167
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					167

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2037	-0-	-1855	-0-	1986	2	51	9	N	46	203	1			100
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3598	2	103	9	N	94					194
04	1890	X	1282	-0-	-608	-0-	1217	2	65	9	N	59					253
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					253
*06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	5					258
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					258

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6444	2	201	9	N	183	206	1			312
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5969	2	190	9	N	173	203	1			282
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4478	2	76	9	N	69					351
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3521	2	122	9	N	111	193	1			269
06	7110	X	3777	-0-	-3333	-0-	3686	2	91	9	N	83	125	1			227
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					227

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1556	-0-	-320	-0-	1107	2	449	9	N	408	609	1			463
03	1519	X	319	-0-	-1200	-0-	118	2	201	9	N	183	202	1			444
04	2460	X	243	-0-	-2217	-0-	14	2	229	9	N	208	203	1			449
05	2542	X	195	-0-	-2347	-0-	195	2			N	-0-					449
06	2130	X	1094	-0-	-1036	-0-	969	2	125	9	N	114	380	1			183
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					183

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5668	2	232	9	N	211	617	1			966
03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	417	2	187	9	N	170	202	1			934
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	543	2	198	9	N	180	570	1			544
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4703	2	304	9	N	276					820
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	646	623	1			843
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					843

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1931	-0-	-337	-0-	1598	2	333	9	N	303	470	1			585
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	54	234	1			405
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	572	2	1220	9	N	1109	973	1			541
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1982	2	278	9	N	253					794
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2058	2	701	9	N	637	955	1			476
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					476

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					128
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					128
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1631	2	187	9	N	170	186	1			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	192	1			140
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					140

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15828	2	63	9	N	57	200	1			70
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7925	2	117	9	N	106	121	1			55
04	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	18351	2	158	9	N	144					199
05	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	19859	2	95	9	N	86	193	1			92
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	77	8	1			161
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					161

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	51					544
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2722	2	62	9	N	56	213	1			387
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	N	7	194	1			200
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3281	2	3	9	N	3					203
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2	1			215
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					215

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					583
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					583
04	1740	X	966	-0-	-774	-0-	966	2			N	-0-					583
05	1798	X	22	-0-	-1776	-0-	12	2	10	9	N	9					592
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					592
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					592

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6448	2	3	9	N	3	192	1			500
03	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	9886	2	404	9	N	367	414	1			453
04	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	9931	2	176	9	N	160	380	1			233
05	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8378	2	317	9	N	288	386	1			135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	211	1			169
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	4070	-0-	-1922	-0-	3820	2	250	9	N	227	362	1			349
03	6200	X	2202	-0-	-3998	-0-	2201	2	1	9	N	1	193	1			157
04	6000	X	5196	-0-	-804	-0-	4868	2	328	9	N	298					455
05	4495	X	2668	-0-	-1827	-0-	2548	2	120	9	N	109					564
*06	4350	X	3166	-0-	-1184	-0-	3005	2	161	9	N	146					710
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					710

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14586	2	395	9	N	359	443	1			217
03	15066	X	14609	-0-	-457	-0-	14194	2	415	9	N	377	310	1			284
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13083	2	352	9	N	320	381	1			223
05	15965	X	13077	-0-	-2888	-0-	12697	2	380	9	N	345	194	1			374
06	16050	X	12487	-0-	-3563	-0-	12179	2	308	9	N	280	396	1			258
07	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					258

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	5224	-0-	-2140	-0-	5029	2	195	9	N	177	197	1			245
03	7657	X	2551	-0-	-5106	-0-	2479	2	72	9	N	65	203	1			107
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					107
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	16					123
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	157					280
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					280

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17892	X	10472	-0-	-7420	-0-	10023	2	449	9	N	408	171	1			264
03	18414	X	14622	-0-	-3792	-0-	14147	2	475	9	N	432	592	1			104
04	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	18155	2	465	9	N	423	372	1			155
05	17081	X	14393	-0-	-2688	-0-	13895	2	498	9	N	453	266	1			342
06	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11446	2	371	9	N	337	555	1			124
07	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					N	NO RPT					124

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13160	X	12170	-0-	-990	-0-	11660	2	510	9	N	464	464	1			290
03	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13060	2	551	9	N	501	556	1			235
04	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16193	2	466	9	N	424	387	1			272
05	13516	X	12409	-0-	-1107	-0-	11922	2	487	9	N	443	368	1			347
06	13050	X	10952	-0-	-2098	-0-	10568	2	384	9	N	349	373	1			323
07	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					323

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13384	X	1660	-0-	-11724	-0-	1026	2	634	9	N	576	201	1			822
03	14818	X	9162	-0-	-5656	-0-	8525	2	637	9	N	579	820	1			581
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8275	2	480	9	N	436	374	1			643
05	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	8667	2	684	9	N	622	817	1			448
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	336	536	1			248
07	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					248

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	54					155
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2372	2	66	9	N	60					215
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3802	2	11	9	N	10					225
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2493	2	101	9	N	92					317
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	190	1			219
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					219

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	205	1			187
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					187
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					291
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	1	1			337
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					337

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					464
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					464
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3343	2	183	9	N	166	194	1			436
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					436
06	3390	X	2586	-0-	-804	-0-	2586	2			N	-0-					436
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					436

HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	7233	-0-	-1027	-0-	6712	2	521	9	N	474	427	1			245
03	9889	X	8613	-0-	-1276	-0-	7751	2	862	9	N	784	772	1			257
04	9570	X	8256	-0-	-1314	-0-	7549	2	707	9	N	643	552	1			348
05	9827	X	8196	-0-	-1631	-0-	7578	2	618	9	N	562	555	1			355
06	8880	X	8523	-0-	-357	-0-	7752	2	771	9	N	701	921	1			135
07	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					135

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3215	-0-	-61	-0-	3215	2			N	-0-					184
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					184
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5532	2	79	9	N	72					256
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	10672	2	351	9	N	319					575
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4045	2	195	9	N	177	387	1			365
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					365

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

02	8484	X	8241	-0-	-243	-0-	8202	3	39	9	N	35					302
03	9362	X	9107	-0-	-255	-0-	9098	3	9	9	N	8					310
04	9060	X	8771	-0-	-289	-0-	8758	3	13	9	N	12	194	1			128
05	9207	X	9092	-0-	-115	-0-	9069	3	23	9	N	21					149
06	8820	X	8592	-0-	-228	-0-	8508	3	84	9	N	76					225
*07	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9020	3	118	9	N	107	190	1			142

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

02	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	3049	1	7300	2	N	-0-					42
03	6975	X	6401	-0-	-574	-0-	1538	1	4863	2	N	-0-					42
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1985	1	4844	2	N	-0-					42
05	6975	X	5036	-0-	-1939	-0-	1229	1	3606	2	N	183	198	1			27
							201	9									
06	6750	X	5894	-0-	-856	-0-	1630	1	4264	2	N	-0-					27
*07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	2042	1	5526	2	N	-0-					27

FULLER (HUNTON DEEP) //CONT.// 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9884	X	4934	-0-	-4950	-0-	556	1	4266	2	N	102					332
							112	9									
03	9951	X	6771	-0-	-3180	-0-	602	1	6078	2	N	83	196	1			219
							91	9									
04	10590	X	9554	-0-	-1036	-0-	930	1	8547	2	N	70					289
							77	9									
05	10943	X	8166	-0-	-2777	-0-	717	1	7226	2	N	203					492
							223	9									
06	10590	X	7192	-0-	-3398	-0-	715	1	6389	2	N	80	193	1			379
							88	9									
07	9858	X	9738	-0-	-120	-0-	872	1	8832	2	N	31					410
							34	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14168	X	13551	-0-	-617	-0-	13401	2	150	9	N	136	193	1			219
03	16833	X	13481	-0-	-3352	-0-	13356	2	125	9	N	114	194	1			139
04	16290	X	14063	-0-	-2227	-0-	13945	2	118	9	N	107	186	1			60
05	16833	X	13329	-0-	-3504	-0-	13215	2	114	9	N	104					164
06	14940	X	12937	-0-	-2003	-0-	12847	2	90	9	N	82	187	1			59
07	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					59

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11284	X	5306	-0-	-5978	-0-	1562	1	3738	2	N	5					284
							6	9									
03	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	3524	1	11141	2	N	99	186	1			197
							109	9									
04	11820	X	9542	-0-	-2278	-0-	2773	1	6769	2	N	-0-					197
05	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	3425	1	10049	2	N	92	196	1			93
							101	9									
06	12420	X	11134	-0-	-1286	-0-	3074	1	8045	2	N	14					107
							15	9									
07	12834	X	9185	-0-	-3649	-0-	2476	1	6702	2	N	6					113
							7	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	-0-			143
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	-0-			143
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-			143
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	N	-0-			143
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	45	1	680	3	N	-0-			143
07	837	N	660	-0-	-177	-0-	47	1	613	3	N	-0-			143

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			3
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			3
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-			3
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-			3
06	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	2			N	-0-			3
07	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			N	-0-			3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					159
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2247	2	2	9	N	2	133	1			28
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					28
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					28
06	1950	X	1180	-0-	-770	-0-	1178	2	2	9	N	2					30
07	2015	X	1091	-0-	-924	-0-	1083	2	8	9	N	7					37

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

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

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					7
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					7
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					7
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					7
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					7
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					7

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					17
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					17
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					17
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					17
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					17
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FORGEY WELL #: RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

02	672	#	618	-0-	-54	-0-	617	2	1	9	N	1					58
03	713	#	698	-0-	-15	-0-	696	2	2	9	N	2					60
04	690	#	648	-0-	-42	-0-	642	2	6	9	N	5					65
05	713	#	682	-0-	-31	-0-	676	2	6	9	N	5					70
06	690	#	662	-0-	-28	-0-	654	2	8	9	N	7					77
07	713	#	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					77

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					12
03	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					12
04	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	N	6					18
05	1604	R	1604	-0-	-0-	-0-	1578	2	26	9	N	24					42
06	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1556	2	29	9	N	26					68
*07	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1487	2	102	9	N	93	62	1			99

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

02	1400	#	1343	-0-	-57	-0-	1337	2	6	9	N	5					144
03	1550	#	1481	-0-	-69	-0-	1466	2	15	9	N	14	136	1			22
04	1500	#	1424	-0-	-76	-0-	1421	2	3	9	N	3					25
05	1519	#	1463	-0-	-56	-0-	1449	2	14	9	N	13					38
06	1440	#	1414	-0-	-26	-0-	1403	2	11	9	N	10					48
07	1488	#	1447	-0-	-41	-0-	1439	2	8	9	N	7					55

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					12
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					12
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					12
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					12
*07	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

02	1484	#	989	-0-	-495	-0-	981	2	8	9	N	7					204
03	1581	#	1157	-0-	-424	-0-	1131	2	26	9	N	24	183	1			45
04	1440	#	1011	-0-	-429	-0-	998	2	13	9	N	12	37	1			20
05	1426	#	906	-0-	-520	-0-	900	2	6	9	N	5					25
06	1140	#	907	-0-	-233	-0-	893	2	14	9	N	13					38
*07	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1206	2	8	9	N	7					45

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1031	2		N	-0-						10
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2		N	-0-						10
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-						10
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-						10
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-						10
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-						10

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) //CONT.// 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					23
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					23
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					23
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					23
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					23
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					23

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3455					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	548	-0-	548	4003	548	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	448	-0-	448	4451	448	3			Y	-0-					-0-
05	2300	N	446	-0-	-1854	2597	446	3			Y	-0-					-0-
06	2976	N	379	-0-	-2597	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	973	3	34	9	N	31					158
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	874	3	28	9	N	25					183
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	3	8	9	N	7					190
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	3	9	9	N	8					198
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					198
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					198

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					25
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					25
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					25
05	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	1337	3			Y	-0-					25
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					25
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-		-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1232	-0-		-58	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*07	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					127
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					128
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					128
05	12	N	12	-0-		-0-	-0-	11	1	1	9	N	1					129
06	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	1			N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					129

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

02	439	N	439	-0-		-0-	-0-	424	2	15	9	N	14					353
03	434	N	411	-0-		-23	-0-	405	2	6	9	N	5					358
04	454	N	454	-0-		-0-	-0-	445	2	9	9	N	8					366
05	496	N	268	-0-		-228	-0-	268	2			N	-0-					366
06	423	N	423	-0-		-0-	-0-	423	2			N	-0-					366
07	465	N	298	-0-		-167	-0-	298	2			N	-0-	182	1			184

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

02	1372	N	1146	-0-		-226	B	-13918	1143	2	3	9	N	3					237
03	527	N	1362	-0-		835	B	-13083	1362	2			N	-0-					237
04	690	N	1430	-0-		740	B	-12343	1430	2			N	-0-					237
05	1271	N	1416	-0-		145	B	-12198	1416	2			N	-0-					237
06	1320	N	1274	-0-		-46	B	-12198	1274	2			N	-0-					237
07	1488	N	1134	-0-		-354	B	-12198	1134	2			N	-0-	193	1			44

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	28	1	725	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	31	1	764	2	N	-0-					-0-
06	810	N	735	-0-	-75	-0-	30	1	705	2	N	-0-					-0-
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	31	1	708	2	N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	28	1	266	2	N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	31	1	274	2	N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	30	1	257	2	N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	31	1	244	2	N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	30	1	231	2	N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	31	1	227	2	N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		20	-0-	20	57	20	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		21	-0-	21	78	21	2		Y	-0-			-0-
04	101	N	23	-0-	-78	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

02	2772 X	96	-0-	-2676	-0-	28 3	1 9	65	2	Y	3					53
03	2542 X	659	-0-	-1883	-0-	31 15	1 9	613	2	Y	14					67
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	4454	2	Y	2					69
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	31	1	4891	2	Y	-0-					69
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	3723	2	Y	19					88
07	4650 X	3759	-0-	-891	-0-	31 22	1 9	3706	2	Y	20					108

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11367	2	106	9	N	96	190	1			37
03	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13133	2	53	9	N	48	1	8			84
04	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12172	2	125	9	N	114	175	1			23
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12933	2	21	9	N	19					42
06	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12476	2	42	9	N	38	1	8			79
*07	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12766	2	207	9	N	188	158	1			109

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	1908	2			N	-0-					15
03	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					15
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					15
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					15
06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2090	2	2	9	N	2					17
*07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	2988	2	91	9	N	83					100

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

02	3360	X	3053	-0-	-307	-0-	2992	2	61	9	Y	55					98
03	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	3121	2	32	9	Y	29	1	8			126
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3225	2	8	9	Y	7					133
05	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	3171	2			Y	-0-					133
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1919	2	3	9	Y	3					136
07	3317	X	1353	-0-	-1964	-0-	1318	2	35	9	Y	32					168

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2021

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	129	-0-	-515	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	713	N	365	-0-	-348	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	20					20
							22	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	598	2	N	-0-					20
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	74	1	610	2	N	-0-					20

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	-0-	-0-	-140 B	-919					N	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-631	CANCELLED UNDERAGE ->		-288											
03	155	#	39	-0-	-116 B	-747	39	2			N	-0-					43
04	150	#	-0-	-0-	-150 B	-897					N	-0-					43
05	62	#	-0-	-0-	-62 B	-959					N	-0-					43
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-989					N	-0-					43
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-1020					N	-0-					43

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

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

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

02	868	N	328	-0-	-540	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					3
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					3

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020 - WELL PLUGGED 10/19/20

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1031	-0-	-201	-0-	1031	2			N	-0-					201
03	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-					201
04	1110	N	965	-0-	-145	-0-	965	2			N	-0-					201
05	1147	N	721	-0-	-426	-0-	721	2			N	-0-					201
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-					201
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					201

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	91	-0-	-1583	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	1686	-0-	-1042	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					153
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					153
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					153
05	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					153
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					153
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					30
03	2387	X	165	-0-	-2222	-0-	165	2			N	-0-					30
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					30
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					30
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					30
*07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1889	3	34	9	N	31					161
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9					170
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2745	3	12	9	N	11	160	1			21
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2830	3	6	9	N	5					26
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

02	1736	N	1450	-0-	-286	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	3		N	-0-			-0-
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3		N	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

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

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 N	559	-0-	-1 B	-0-	56	1	503	2	N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	556	-0-	-157 B	-0-	62	1	494	2	N	-0-					65
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	60	1	616	2	N	-0-					65
05	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	52	1	525	2	N	-0-					65
06	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	58	1	618	2	N	-0-					65
*07	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	42	1	815	2	N	-0-					65

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					24
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					24
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					24
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					24
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	56	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1543	2	N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	5			N	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	5			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	5			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	5			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	5			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	5			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	5			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	5			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	5			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	5			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	5			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1131	-0-	-140 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

02	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

02	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1863	-0-	-87 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1844	-0-	-202 B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

02	2966		2966	-0-	-0- B	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
03	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	1891		2719	-0-	828 B	828	2719	3			N	-0-					-0-
06	1830		2561	-0-	731 B	1559	2561	3			N	-0-					-0-
07	1891		NO RPT	-0-	-1891 B	-332					N	NO RPT					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NJA PUMPING 100126
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

02	T. A.		69	-0-	69	1227	69	2			N	-0-					222
03	T. A.		83	-0-	83	1310	83	2			N	-0-					222
04	T. A.		69	-0-	69	1379	69	2			N	-0-					222
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1379					N	NO RPT					222
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1379					N	NO RPT					222
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1379					N	NO RPT					222

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 292482 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		57108	-0-	57108	184018	57108	3			N	-0-	34	1			175
03	0		80407	-0-	80407	264425	80407	3			N	-0-					175
04	0	W	77605	-0-	77605	342030	77563	3	42	9	N	38					213
05	0	W	78134	-0-	78134	420164	78134	3			N	-0-					213
06	86880	X	NO RPT	-0-	-86880	333284					N	NO RPT					213
07	89776	X	NO RPT	-0-	-89776	243508					N	NO RPT					213

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

02	4704	#	-0-	-0-	-4704	-0-					N	-0-	148	1			-0-
03	12834	#	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
04	12420	#	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
05	12834	#	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080

02	0	W	10961	-0-	10961	74182	10961	3			N	-0-					409
03	0	W	13789	-0-	13789	87971	13789	3			N	-0-					409
04	0	W	12292	-0-	12292	100263	12292	3			N	-0-					409
05	0	W	12264	-0-	12264	112527	12264	3			N	-0-					409
06	0	W	11547	-0-	11547	124074	11547	3			N	-0-					409
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	124074					N	NO RPT					409

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

02	3836	#	3230	-0-	-606	-0-	202	1	3028	2	N	-0-					134
03	4247	#	4109	-0-	-138	-0-	202	1	3901	2	N	5					139
							6	9									
04	4080	#	3930	-0-	-150	-0-	202	1	3722	2	N	5					144
							6	9									
05	4123	#	4023	-0-	-100	-0-	202	1	3821	2	N	-0-					144
06	3990	#	3844	-0-	-146	-0-	202	1	3630	2	N	11					155
							12	9									
07	4123	#	3942	-0-	-181	-0-	202	1	3696	2	N	40					195
							44	9									

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

02	896	N	776	-0-	-120	-0-	776	2			N	-0-					10
03	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					10
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					10
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					10
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					10
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					10

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	1845	-0-	1845	136896	1845	3			N	-0-					5
03	SWR	10	2104	-0-	2104	139000	2104	3			N	-0-					5
04	SWR	10	2202	-0-	2202	141202	2202	3			N	-0-					5
05	SWR	10	1937	-0-	1937	143139	1937	3			N	-0-					5
06	SWR	10	1851	-0-	1851	144990	1851	3			N	-0-					5
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	144990					N	NO RPT					5

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

SABRE OPERATING, INC. 742261

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3					50
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	N	10					60
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	N	5					65
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					65
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1581	2	8	9	N	7					72
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1620	2	6	9	N	5					77

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

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

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

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

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					74
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					74
04	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2			N	-0-					74
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					74
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					74
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					74

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					137
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					137
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					137
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					137

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					46
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					46
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					46
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					46
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					46
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	889	-0-	-551	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	913	-0-	-123	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	464	-0-	-683	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	144	-0-	-388	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	67	-0-	-491	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					29
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					29
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					29
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					29
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					29
07	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					29

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	862	2			N	-0-					8
03	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	2			N	-0-					8
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					8
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					8
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					8
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1378	-0-	-554	-0-	1378	2			Y	-0-					45
03	2232	N	1432	-0-	-800	-0-	1432	2			Y	-0-					45
04	2040	N	1469	-0-	-571	-0-	1469	2			Y	-0-					45
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					45
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					45
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					48

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	386	-0-	-454	-0-	386	2			Y	-0-					52
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					52
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					52
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					5
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					5
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					5
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					5
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					5
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1883	-0-	-21	-0-	1883	2			N	-0-					52
03	2139	N	1661	-0-	-478	-0-	1661	2			N	-0-					52
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					52
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					52
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					52
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					52

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					85
03	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1627	2	6	9	N	5					90
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					90
05	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			N	-0-					90
06	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2			N	-0-					90
07	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	1307	2	4	9	N	4					94

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					105
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					107
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					107
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					107
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					107
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					107

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2759	-0-	-69	-0-	2759	2			N	-0-					102
03	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	3128	2			N	-0-					102
04	3030	X	3000	-0-	-30	-0-	3000	2			N	-0-					102
05	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2			N	-0-					102
06	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-					102
07	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-					102

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

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

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					27
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					27
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					27
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					27
06	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-					27
07	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2420	-0-	-324	-0-	2413	2	7	9	N	6					128
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					128
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					128
05	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					128
06	3092	X	3024	-0-	-68	-0-	3024	2			N	-0-					128
*07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					128

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4129	-0-	-43	-0-	4128	2	1	9	N	1					113
03	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4546	2	2	9	N	2					115
04	4440	X	4401	-0-	-39	-0-	4401	2			N	-0-					115
05	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	4522	2			N	-0-					115
06	4440	X	4356	-0-	-84	-0-	4350	2	6	9	N	5					120
07	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	4460	2			N	-0-					120

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					67
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2	9	N	2					69
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					69
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					69
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					69
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					69

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					4
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					4
04	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3			N	-0-					4
05	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					4
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					4
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					4

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					46
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					46
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					46
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					46
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					46
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					46

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					83
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					83
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					83
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					83
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					83
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2022

NJA PUMPING 100126
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2008					N	-0-					-0-
03	14B DENY	400	-0-	400	2408	400	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2408					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NJA PUMPING //CONT.// 100126
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

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

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					117
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					117
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					117
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					117
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					117
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					117

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	513	-0-	513	2975	513	3			N	-0-					20
03	14B	DENY	554	-0-	554	3529	554	3			N	-0-					20
04	3000	N	689	-0-	-2311	1218	689	3			N	-0-					20
05	2088	N	870	-0-	-1218	-0-	870	3			N	-0-					20
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					20
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					20

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2	9	N	2					31
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					31
04	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1313	3	1	9	N	1					32
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					32
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					32
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	3	3	9	N	3					35

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	513	-0-	-327	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-					110
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					110
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					107
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					107
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					107
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					107
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					107
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					107

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-					3
03	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	2	1	1395	2	N	-0-					3
04	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	3	1	1628	2	N	-0-					3
05	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	3	1	1590	2	N	-0-					3
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	2	1	1190	2	N	-0-					3
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	3	1	1570	2	N	-0-					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	380	2	N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					163
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					163
*04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					163
*05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					163
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1033	2	50	9	N	45					100
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2659	2	20	9	N	18	116	1			2
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2452	2	2	9	N	2					4
*05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2407	2	7	9	N	6					10
06	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	2382	2	6	9	N	5					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					52
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					52
*04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			N	-0-					52
05	1364	N	913	-0-	-451	-0-	913	2			N	-0-					52
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1207	-0-	-277	-0-	1207	2			N	-0-					47
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					47
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					47
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1					48
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					48
07	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					48

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1763	-0-	-113	-0-	1763	2			N	-0-					95
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1828	2	10	9	N	9					104
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					104
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					104
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					104
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					104

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1095	2	47	9	N	43					69
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					69
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					69
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					69
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					69
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					69

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		817	-0-	817	2782	817	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		887	-0-	887	3669	887	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		669	-0-	669	4338	669	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		496	-0-	496	4834	496	3			N	-0-					-0-
06	5292	X	458	-0-	-4834	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1372	2	414	9	N	376	376	1			-0-
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					56
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					56
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					56
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					56
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	1058	2			N	-0-					40
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					40
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					40
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					40
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					370
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					370
04	1110	N	465	-0-	-645	-0-	465	2			N	-0-					370
05	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-					370
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					370
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					370

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					40
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					40
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	986	3	220	9	N	200	200	1			40
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					40
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					40
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					130
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					130
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					130
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					130
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					130
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					130

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					138
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					138
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					138
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					138
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					138
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	617	-0-	-493	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					15
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					15
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					15
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					15
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					15
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					37
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					37
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1927	3			N	-0-					37
05	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	3			N	-0-					37
06	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	3			N	-0-					37
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					37

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					224
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					224
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					224
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					224
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					224
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					18
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					18
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					18
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					18
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					18
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					93
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					93
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					93
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					93
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					93
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					93

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					48
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					48
04	1980	N	1086	-0-	-894	-0-	1086	3			N	-0-					48
05	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987	3			N	-0-					48
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					48
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					48

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					325
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					325
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					325
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					325
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					325
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					325

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

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

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					204
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					204
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					204
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

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

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					40
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					40
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					40
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					40
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					40
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			N	-0-					40
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					40
04	2160	X	717	-0-	-1443	-0-	717	3			N	-0-					40
05	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	3			N	-0-					40
*06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					40
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					192
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					192
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					192
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					192
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					192
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					192

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

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

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					163
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					163
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	1385	3			N	-0-					163
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					163
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	3			N	-0-					163
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

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

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					63
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					63
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	2083	3			N	-0-					63
05	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1752	3			N	-0-					63
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					63
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					63

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					480
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					480
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					480
05	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					480
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					480
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					480

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					182
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					182
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					182
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					182
06	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771	3			N	-0-					182
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					182

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					174
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					174
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-					174
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					174
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					174
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					174

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					166
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					166
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					166
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					166
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	3			N	-0-					166
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					166

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					203
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					203
04	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	1136	3			N	-0-					203
05	1364	N	915	-0-	-449	-0-	915	3			N	-0-					203
06	1320	N	668	-0-	-652	-0-	668	3			N	-0-					203
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					203

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					65
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					65
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					65
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					65
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					65
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					65

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					221
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					221
04	1350	N	714	-0-	-636	-0-	714	2			N	-0-					221
05	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	2			N	-0-					221
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	2			N	-0-					221
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					221

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					277
03	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	4064	3			N	-0-					277
04	4260	X	4031	-0-	-229	-0-	4031	3			N	-0-					277
05	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	4278	3			N	-0-					277
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					277
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					277

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					74
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	832	2	123	9	N	112					186
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					186
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					186
06	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	2			N	-0-					186
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

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

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

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

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					20
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					20
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2945	3			N	-0-					20
05	3038	X	160	-0-	-2878	-0-	160	3			N	-0-					20
06	3210	X	2448	-0-	-762	-0-	2448	3			N	-0-					20
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

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

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	600	-0-	-660	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					65
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					65
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					65
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					65
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					65
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					65

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

02	224	N	216	-0-	-8	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	30	1	222	2	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	68	1	484	2	N	-0-					50
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	77	1	465	2	N	-0-	30	1			20
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	-0-					20
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	87	1	524	2	N	1					21
							1	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	82	1	470	2	N	-0-					21
*07	775	N	571	-0-	-204	-0-	82	1	489	2	N	-0-					21

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	87	1	647	2	N	-0-					50
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	100	1	687	2	N	-0-	30	1			20
04	840	N	727	-0-	-113	-0-	94	1	633	2	N	-0-					20
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	99	1	631	2	N	1					21
							1	9									
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	95	1	585	2	N	-0-					21
*07	744	N	732	-0-	-12	-0-	97	1	635	2	N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	23	1	725	2	N	-0-					53
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	-0-					53
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	2					55
							2	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	N	-0-					55
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	5					60
							6	9									
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	31	1	898	2	N	-0-					60

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1002	-0-	-202	-0-	106	1	895	2	N	1					100
							1	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	150	1	1181	2	N	-0-	61	1			39
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	139	1	1083	2	N	-0-					39
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	152	1	1128	2	N	-0-					39
06	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	147	1	1060	2	N	-0-					39
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	153	1	1168	2	N	-0-					39

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

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

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1020	2	N	5					37
							6	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	3					40
							3	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	N	2					42
							2	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1166	2	N	1					43
							1	9									
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	30	1	954	2	N	2					45
							2	9									
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	31	1	1293	2	N	-0-					45

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	50	1	285	2	N	-0-					91
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	70	1	391	2	N	2	80	1			13
							2	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	2	N	-0-					13
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	61	1	293	2	N	-0-					13
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	64	1	304	2	N	-0-					13
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	65	1	321	2	N	-0-					13

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1809	-0-	-123	-0-	25	1	1784	2	N	-0-					77
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	31	1	1946	2	N	1					78
							1	9									
04	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	30	1	1965	2	N	-0-					78
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	31	1	2144	2	N	-0-					78
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	29	1	2199	2	N	-0-					78
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	-0-					78

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

02	1708	N	1521	-0-	-187	-0-	23	1	1497	2	N	1					222
							1	9									
03	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	30	1	1746	2	N	4	189	1			37
							4	9									
04	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	30	1	1689	2	N	5					42
							6	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1797	2	N	5					47
							6	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	30	1	1743	2	N	6					53
							7	9									
07	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	30	1	1742	2	N	21					74
							23	9									

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	N	-0-					182
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	N	1	159	1			24
							1	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	N	-0-					24
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	-0-					24
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-					24
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	-0-					24

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	-0-					182
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	N	3					185
							3	9									
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	29	1	495	2	N	1	171	1			15
							1	9									
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	31	1	452	2	N	3					18
							3	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-					18
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	2	N	-0-					18

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	23	1	991	2	N	1					175
							1	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	N	8					183
							9	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1169	2	N	6	177	1			12
							7	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	1					13
							1	9									
06	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	30	1	994	2	N	4					17
							4	9									
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	31	1	1167	2	N	15					32
							17	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					128
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-					128
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	N	-0-					128
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	25	1	358	2	N	2	108	1			22
							2	9									
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	30	1	413	2	N	-0-					22
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-					22

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1049	-0-	-127	-0-	23	1	1019	2	N	6					147
							7	9									
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	30	1	1177	2	N	5					152
							6	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	2	N	16	156	1			12
							18	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	2	4	1			10
							2	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	2					12
							2	9									
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	31	1	1165	2	N	5					17
							6	9									

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	745	-0-	-123	-0-	23	1	719	2	N	3					223
							3	9									
03	868	N	706	-0-	-162	-0-	25	1	678	2	N	3	187	1			39
							3	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	3					42
							3	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	1					43
							1	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	N	5					48
							6	9									
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	31	1	819	2	N	4					52
							4	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	23	1	1088	2	N	-0-					87
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	2	N	6					93
							7	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1255	2	N	17					110
							19	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	4	99	1			15
							4	9									
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	30	1	1213	2	N	2					17
							2	9									
07	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	31	1	1198	2	N	12					29
							13	9									

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1105	-0-	-239	-0-	23	1	1082	2	N	-0-					93
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	-0-					93
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	30	1	1342	2	N	-0-					93
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	2	31	1			64
							2	9									
06	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	30	1	1349	2	N	1					65
							1	9									
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	31	1	1377	2	N	-0-					65

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	596	-0-	-412	-0-	22	1	574	2	N	-0-					172
03	1085	N	801	-0-	-284	-0-	29	1	772	2	N	-0-					172
04	870	N	408	-0-	-462	-0-	19	1	389	2	N	-0-					172
05	651	N	401	-0-	-250	-0-	23	1	368	2	N	9	156	1			25
							10	9									
06	780	N	131	-0-	-649	-0-	23	1	108	2	N	-0-					25
07	434	N	134	-0-	-300	-0-	27	1	107	2	N	-0-					25

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1291	-0-	-361	-0-	23	1	1250	2	N	16					208
							18	9									
03	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	30	1	1492	2	N	2	190	1			20
							2	9									
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	30	1	1488	2	N	2					22
							2	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	2	N	1					23
							1	9									
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	30	1	1291	2	N	-0-					23
07	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	30	1	1416	2	N	6					29
							7	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1130	-0-	-186	-0-	23	1	1093	2	N	13					210
							14	9									
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	30	1	1359	2	N	6	189	1			27
							7	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	5					32
							6	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	N	3					35
							3	9									
06	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	30	1	1154	2	N	2					37
							2	9									
07	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	30	1	1415	2	N	15					52
							17	9									

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	24	1	792	2	N	-0-					201
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	2					203
							2	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	2	183	1			22
							2	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					22
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	30	1	839	2	N	-0-					22
07	992	N	889	-0-	-103	-0-	31	1	858	2	N	-0-					22

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

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

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	24	1	769	2	N	-0-					195
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	N	16	193	1			18
							18	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	4					22
							4	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	-0-					22
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	30	1	1059	2	N	-0-					22
07	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	31	1	1024	2	N	-0-					22

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					27
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
04	900	N	344	-0-	-556	-0-	344	2			N	-0-					27
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					27
06	780	N	418	-0-	-362	-0-	418	2			N	-0-					27
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					27

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	570	N	290	-0-	-280	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	2			N	-0-					90
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					90
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					90
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					90
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					90
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					90

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					42
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					42
04	840	N	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-					42
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					42
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					42
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					42

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

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

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1214	-0-	-74	-0-	62	1	1152	2	N	-0-					27
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	62	1	1221	2	N	-0-					27
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					27
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	N	-0-					27
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1268	2	N	-0-					27
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	62	1	1321	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	2	N	-0-					-0-
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	30	1	591	2	N	-0-					-0-
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	31	1	686	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					83
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					83
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					83
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					83
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					83
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					83

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					3
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					3
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					3
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					3
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	1	1	144	2	N	-0-					17
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	N	-0-					17
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-					17
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	-0-					17
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	N	-0-					17
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	17					17
							19	9									

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	2	1	681	2	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	2	1	726	2	N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	2	N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	2	1	720	2	N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-					-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	1	1	371	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	2	N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	2	N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	2	N	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	-0-					-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-					-0-
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	1	1	329	2	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	N	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	2	N	-0-					-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	531	2	N	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	1	1	598	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	N	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	2	N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1253	-0-	-259	-0-	1246	2	7	9	N	6					87
03	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-					87
04	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	1140	2			N	-0-					87
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-					87
06	1290	N	985	-0-	-305	-0-	985	2			N	-0-					87
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3					90

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	9	1	794	2	N	-0-					29
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	N	-0-					29
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	-0-					29
05	899	N	181	-0-	-718	-0-	3	1	178	2	N	-0-					29
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					29
07	837	N	70	-0-	-767	-0-	1	1	69	2	N	-0-					29

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	91	-0-	-581	-0-	91	2			N	-0-					13
03	744	N	310	-0-	-434	-0-	310	2			N	-0-					13
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					13
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					13
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					13
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					13

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

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

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1349	-0-	-443	-0-	130	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	130	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	130	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	130	1	1198	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	130	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	989	-0-	-375	-0-	130	1	859	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1127	-0-	-77	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	546	-0-	-714	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					89
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					89
04	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	1450	2			N	-0-					89
05	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	1646	2			N	-0-					89
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					89
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	2	7	9	N	6					95

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					192
03	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			N	-0-					192
04	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	1417	2			N	-0-					192
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			N	-0-					192
06	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1538	2			N	-0-					192
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					192

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					93
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					93
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					93

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

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

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					182
03	1736 X	905	-0-	-831	-0-	905	2			N	-0-					182
04	1680 X	702	-0-	-978	-0-	702	2			N	-0-					182
05	1612 X	888	-0-	-724	-0-	888	2			N	-0-					182
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					182
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					182

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1154	-0-	-246	-0-	1154	2			N	-0-					8
03	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	1154	2			N	-0-					8
04	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	1653	2			N	-0-					8
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					8
06	1110	N	578	-0-	-532	-0-	578	2			N	-0-					8
07	1705	N	368	-0-	-1337	-0-	368	2			N	-0-					8

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	341	-0-	341	341	341	2			N	-0-					-0-
05	1651	X	1310	-0-	-341	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	478	-0-	-138	-0-	478	2			N	-0-					80
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					80
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					80
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					80
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					80
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1806	-0-	-266	-0-	252	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	279	1	1554	2	N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	270	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	279	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	270	1	2010	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	1188	-0-	-1230	-0-	279	1	909	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		785	-0-	785	1747	785	2			Y	-0-					6
03	1900	N	785	-0-	-1115	632	785	2			Y	-0-					6
04	1579	N	947	-0-	-632	-0-	947	2			Y	-0-					6
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					6
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					6
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					8
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					8
04	750	N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					8
05	961	N	435	-0-	-526	-0-	435	2			N	-0-					8
06	840	N	546	-0-	-294	-0-	546	2			N	-0-					8
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					8

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					25
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					25
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					25
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5					30
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2685	2	8	9	N	7					37
*07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					37

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					14
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					14
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					14
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					14
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					14
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					62
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					62
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					62
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					62
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					62
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					62

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	2			N	-0-					1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					1
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					1
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	N	1					2
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					2

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					45
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					45
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					45
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					45
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					45
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					45

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	165	-0-	-143	-0-	165	3			N	-0-					5
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					5
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					5
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					5
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					5
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					5
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					5
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					5
05	1178	N	887	-0-	-291	-0-	887	3			N	-0-					5
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					5
07	1209	N	555	-0-	-654	-0-	555	3			N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

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

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	929	3			N	-0-					26
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					26
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	3	1	9	N	1					27
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	3	3	9	N	3					30
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			N	-0-					30
07	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					30

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	513	-0-	-727	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

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

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					21
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					21
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					21
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					21
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					21
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

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

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1199	-0-	-201	-0-	1197	2	2	9	N	2					104
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	2	21	9	N	19					123
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8	112	1			19
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					19
06	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	2			N	-0-					19
07	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2			N	-0-					19

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					21
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					21
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					21
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					21
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					201
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					201
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					201
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					201
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					201
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					201

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

02	14B2 EXT		380	-0-	380	380	380	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		367	-0-	367	747	367	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	747					N	-0-					-0-
05	1148	X	401	-0-	-747	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

02	14B2 EXT		94	-0-	94	1962	94	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		92	-0-	92	2054	92	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	166	-0-	-2054	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

02	14B2 EXT		883	-0-	883	1972	883	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		941	-0-	941	2913	941	3			N	-0-					-0-
04	3340	X	427	-0-	-2913	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	238	-0-	238	3897	238	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	144	-0-	144	4041	144	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	576	-0-	576	4617	576	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4617					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4617					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4617					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

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

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	40	1	186	2	N	-0-					101
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	55	1	235	2	N	-0-					101
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	54	1	235	2	N	-0-					101
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	56	1	235	2	N	-0-					101
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	53	1	204	2	N	-0-					101
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	56	1	243	2	N	-0-					101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

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

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

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

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					259
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					259
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					259
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					259
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					259
*07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					259

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

02	168	N	156	-0-	-12	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-
*05	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	1	1	164	2	N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	27	2	N	4					129
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	30	2	N	2					131
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	33	2	N	4					135
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	37	2	N	3					138
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	40	2	N	3					141
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	35	2	N	2					143

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					21
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					21
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					21
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					21
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					21
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

02	2352 X	1128	-0-	-1224	-0-	1128	2		N	-0-			106
03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			106
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			106
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-			106
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			106
*07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			106

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2022 - WELL PLUGGED 5.19.2022

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

02	504 N	429	-0-	-75	-0-	429	2		N	-0-			41
03	589 N	311	-0-	-278	-0-	311	2		N	-0-			41
04	630 N	262	-0-	-368	-0-	262	2		N	-0-			41
05	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2		N	-0-			41
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	2		N	-0-			41
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2		N	-0-			41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			197
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			197
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			197
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			197
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			197
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

02	560 N	512	-0-	-48	-0-	512	2		N	-0-			78
03	589 N	356	-0-	-233	-0-	356	2		N	-0-			78
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2		N	-0-			78
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-			78
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			78
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2		N	-0-			78

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					40
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					40
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					40
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					40
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					40

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2					127
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	N	2					129
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2					131
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2					133
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	N	2					135
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	2	2	9	N	2					137

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					135
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					135
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					135
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					135
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					135
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					3
03	806	N	36	-0-	-770	-0-	36	2			N	-0-					3
04	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-					3
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					3
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					3
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					3

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					3
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					3
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					3
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					3
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					3
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					52
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					52
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					52
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					52
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1902	3	25	9	N	23					105
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	3	13	9	N	12					117
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1954	3	12	9	N	11					128
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1865	3	4	9	N	4					132
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1972	3	47	9	N	43					175
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					175

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					40
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					40
04	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					40
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					40
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					40
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					40

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

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

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2022

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

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

NJA PUMPING 100126
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

02	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

02	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			N	-0-					23
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					23
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					23
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					23
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					23
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	-0-					32
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-					32
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	N	-0-					32
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	2	N	-0-					32
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	39	1	314	2	N	-0-					32
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					32

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	86	1	351	2	N	-0-					134
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	86	1	769	2	N	-0-					134
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1185	2	N	-0-					134
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	2	N	-0-					134
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	86	1	691	2	N	-0-					134
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					134

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	415	-0-	-285	-0-	415	2			N	-0-					33
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					33
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					33
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					33
07	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	586	-0-	-114	-0-	586	2			N	-0-					9
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					9
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					9
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					9
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					9
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		99	-0-	99	240	99	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		145	-0-	145	385	145	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		179	-0-	179	564	179	3			Y	-0-					-0-
05	701	N	137	-0-	-564	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1761	-0-	-423	-0-	1760	3	1	9	N	1					121
03	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-					121
04	2490	N	2402	-0-	-88	-0-	2402	3			N	-0-					121
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					121
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					121
07	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2353	3	6	9	N	5					126

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	300	-0-	-372	-0-	300	3			N	-0-					31
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					31
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					31
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					31
06	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	3			N	-0-					31
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					31

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	10	9	N	9					38
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	3	22	9	N	20					58
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	3	14	9	N	13					71
05	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1684	3	19	9	N	17					88
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	N	5					93
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1682	3	6	9	N	5					98

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1119	-0-	-813	-0-	1119	3			N	-0-					28
03	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	3			N	-0-					28
04	1470	N	1132	-0-	-338	-0-	1132	3			N	-0-					28
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					28
06	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	3			N	-0-					28
07	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-					28

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2281	3	7	9	N	6					30
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2711	3	10	9	N	9					39
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2855	3	29	9	N	26					65
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2868	3	26	9	N	24					89
06	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	2484	3	39	9	N	35					124
07	2697	N	2476	-0-	-221	-0-	2444	3	32	9	N	29	108	1			45

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					100
03	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	3			N	-0-					100
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1815	3			N	-0-					100
05	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			N	-0-					100
06	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	3			N	-0-					100
07	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	3			N	-0-					100

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	X	2711	-0-	-389	-0-	2705	3	6	9	N	5					85
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	3	6	9	N	5					90
*03	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					90
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					90
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					90
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					90
*07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					90

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

02	504	N	502	-0-	-2	-0-	56	1	446	2	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	474	2	N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	60	1	419	2	N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	62	1	462	2	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	46	1	491	2	N	-0-					-0-
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	56	1	398	2	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398	2	N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	62	1	398	2	N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	60	1	368	2	N	-0-					-0-
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

02	336	N	98	-0-	-238	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	3	3	9	N	3					165
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	3	3	9	N	3					168
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	3	6	9	N	5					173
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2316	3	18	9	N	16	159	1			30
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	3	2	9	N	2					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1115	-0-	-369	-0-	1115	2			N	-0-					50
03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-					50
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					50
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	N	3					53
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	N	2					55
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2			N	-0-					55

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2059	-0-	-181	-0-	2057	2	2	9	N	2					61
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2572	2	21	9	N	19					80
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	9	N	1					81
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					81
06	2520	N	2332	-0-	-188	-0-	2329	2	3	9	N	3					84
07	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			N	-0-					84

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	917	2			N	-0-					66
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					66
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					66
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					66
06	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					66
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					66

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

02	1176	N	659	-0-	-517	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	789	-0-	-471	-0-	789	2			N	-0-					68
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					68
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					68
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					68
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	835	-0-	-257	-0-	835	2			N	-0-					3
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					3
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	914	-0-	-542	-0-	914	2			N	-0-					33
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					33
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					33
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					25
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					25
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					25
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					25
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

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

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					62
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					62
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	3			N	-0-					62
05	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3			N	-0-					62
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					62
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					103
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					103
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1879	3	145	9	N	132	132	1			103
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					103
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					103
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					40
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					40
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					40
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					40
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					40
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					67
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					67
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					67
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					67
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					67
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					38
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					38
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					38
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					38
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					38
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					77
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					77
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					77
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					77
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					77
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					77

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					35
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					35
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					35
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					35
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					35
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					111
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					111
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					111
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					111
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					111
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					111

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					162
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					162
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					162
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					162
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					162
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					162

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

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

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					104
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					104
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					104
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					104
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					104
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					104

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					334
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					334
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					334
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					334
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					334
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					334

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					80
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					80
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					80
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					80
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					80
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					80

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	637					707
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

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

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

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

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					27
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					27
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					27
05	2139 N	651	-0-	-1488	-0-	651	3			N	-0-					27
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-					27
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					12
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					12
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					12
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					12
06	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					12
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					29
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					29
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					29
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					29
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					29
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					29

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

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

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

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

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	953	-0-	-699	-0-	953	3			N	-0-					29
03	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	3			N	-0-					29
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					29
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					29
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					29
07	1550	N	873	-0-	-677	-0-	873	3			N	-0-					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	714	2	N	4	67	1			20
							4	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	780	2	N	5					25
							6	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					25
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	3					28
							3	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	2					30
							2	9									
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	N	-0-					30

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					79
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					79
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					79
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					79
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					79
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-					92
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-					92
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	N	-0-					92
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
06	690	N	70	-0-	-620	-0-	22	1	48	2	N	-0-					92
07	496	N	50	-0-	-446	-0-	16	1	34	2	N	-0-					92

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	25	1	727	2	N	-0-					90
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	31	1	819	2	N	5	65	1			30
							6	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	2	N	-0-					30
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					30
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	2					32
							2	9									
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	2					34
							2	9									

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	22	1	2039	2	N	20					78
							22	9									
03	1488	N	768	-0-	-720	-0-	29	1	732	2	N	6					84
							7	9									
04	2700	N	2346	-0-	-354	-0-	30	1	2314	2	N	2					86
							2	9									
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	31	1	2778	2	N	2					88
							2	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	29	1	2479	2	N	8					96
							9	9									
*07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	31	1	2770	2	N	-0-					96

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	504	N	72	-0-	-432	-0-	18	1	52	2	N	2					148
							2	9									
03	558	N	331	-0-	-227	-0-	30	1	300	2	N	1					149
							1	9									
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	30	1	268	2	N	1	114	1			36
							1	9									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					36
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	-0-					36
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-					36

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	882	-0-	-266	-0-	50	1	831	2	N	1					220
							1	9									
03	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	70	1	1218	2	N	2	184	1			38
							2	9									
04	1110	N	870	-0-	-240	-0-	53	1	817	2	N	-0-					38
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	2					40
							2	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	2	N	7					47
							8	9									
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	N	3					50
							3	9									

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

02	1288	N	689	-0-	-599	-0-	16	1	673	2	N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	30	1	1525	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	30	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	31	1	1376	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

02	700	N	643	-0-	-57	-0-	23	1	620	2	N	-0-					112
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	31	1	431	2	N	11					123
							12	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	-0-					123
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	N	3	76	1			50
							3	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	N	-0-					50
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	31	1	733	2	N	-0-					50

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	21	1	1369	2	N	34					157
							37	9									
03	868	N	759	-0-	-109	-0-	31	1	719	2	N	8					165
							9	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	2	N	8					173
							9	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1950	2	N	10					183
							11	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	N	4					187
							4	9									
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	31	1	2294	2	N	-0-					187

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

02	1232	N	1031	-0-	-201	-0-	109	1	922	2	N	-0-	183	1			40
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	152	1	1201	2	N	-0-					40
04	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	141	1	1107	2	N	-0-					40
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	153	1	1142	2	N	-0-					40
06	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	146	1	1047	2	N	-0-					40
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	159	1	1223	2	N	-0-					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

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

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

02	420	N	308	-0-	-112	-0-	43	1	265	2	N	-0-					46
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	76	1	447	2	N	1	40	1			7
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	67	1	368	2	N	-0-					7
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	73	1	390	2	N	-0-					7
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	69	1	355	2	N	-0-					7
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	70	1	374	2	N	-0-					7

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-					90
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					90
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	22	1	27	2	N	-0-					90
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	2	N	-0-					90
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	30	1	44	2	N	-0-					90
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

02	2576	N	2102	-0-	-474	-0-	20	1	2069	2	N	12					152
							13	9									
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	31	1	2871	2	N	15					167
							17	9									
04	3000	N	3059	-0-	59	59	30	1	3014	2	N	14	159	1			22
							15	9									
05	2906	N	2847	-0-	-59	-0-	31	1	2805	2	N	10					32
							11	9									
06	2760	N	2689	-0-	-71	-0-	30	1	2641	2	N	16					48
							18	9									
07	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	31	1	2549	2	N	9					57
							10	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

02	700	N	567	-0-	-133	-0-	22	1	545	2	N	-0-					117
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-					117
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	-0-					117
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	2	N	-0-	101	1			16
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	29	1	578	2	N	-0-					16
07	868	N	491	-0-	-377	-0-	26	1	465	2	N	-0-					16

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

02	448	N	334	-0-	-114	-0-	25	1	309	2	N	-0-					15
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	31	1	470	2	N	-0-					15
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					15
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-					15
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	N	-0-					15
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	31	1	515	2	N	-0-					15

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	N	-0-					37
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					37
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	1					38
							1	9									
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	31	1	622	2	N	-0-					38
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	30	1	589	2	N	-0-					38
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	2					40
							2	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1092	2			N	-0-					104
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					104
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					104
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					104
06	3000	N	3371	-0-	371	371	3371	2			N	-0-					104
*07	3100	N	3242	-0-	142	513	3242	2			N	-0-					104

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					36
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					36
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					36
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					36
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					36
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					127
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					127
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					127
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					127
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					127
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2020

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	801	-0-	-377	-0-	801	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

02	504	N	351	-0-	-153	-0-	347	3	4	9	N	4					194
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	672	3	7	9	N	6					200
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-	168	1			32
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					32
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-					32
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	3	10	9	N	9					41

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					15
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					15
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					15
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					15
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					15
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					15

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1608	-0-	-942	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					172
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					172
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					172
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	2	6	9	N	5					177
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	N	3					180
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					180

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2022

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	130	1	1499	2	N	3					77
							3	9									
03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	130	1	1817	2	N	8					85
							9	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	130	1	1615	2	N	3					88
							3	9									
05	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	130	1	1113	2	N	-0-					88
06	1890	N	1185	-0-	-705	-0-	126	1	1058	2	N	1					89
							1	9									
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	130	1	2086	2	N	2					91
							2	9									

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

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

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

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

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					5
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1559	2	30	9	N	27					32
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	N	3					35
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	N	6					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					41

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					5
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					5
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					5
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					5
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					5
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					5

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

02	812	N	663	-0-	-149	-0-	663	2			N	-0-					4
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					4
04	870	N	583	-0-	-287	-0-	583	2			N	-0-					4
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					4
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					4
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					4

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

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

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2240	-0-	-560	-0-	2227	3	13	9	N	12					46
03	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2743	3	8	9	N	7					53
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					53
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2702	3	33	9	N	30					83
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	2624	3	15	9	N	14					97
07	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	2699	3	10	9	N	9					106

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					32
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					32
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					32
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					32
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					32
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					9
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					9
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					9
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					9
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					9
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					9

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	268	2	13	9	N	12					58
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					61
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					61
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					61
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					61
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2098	-0-	-198	-0-	2089	2	9	9	N	8					53
03	2542	N	2166	-0-	-376	-0-	2166	2			N	-0-					53
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2455	2	7	9	N	6					59
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9	9	N	8					67
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	2					69
07	2542	N	2183	-0-	-359	-0-	2182	2	1	9	N	1					70

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					20
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					20
04	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					20
05	434	N	37	-0-	-397	-0-	37	2			N	-0-					20
06	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					20
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					20

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-					38
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					38
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					38
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					38
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

02	2184	N	1049	-0-	-1135	-0-	168	1	874	2	N	6					63
							7	9									
03	2139	N	1687	-0-	-452	-0-	262	1	1419	2	N	5					68
							6	9									
04	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	212	1	1218	2	N	3					71
							3	9									
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	229	1	874	2	N	4					75
							4	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	264	1	1413	2	N	6					81
							7	9									
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	273	1	1269	2	N	1					82
							1	9									

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

02	280	N	187	-0-	-93	-0-	187	2			N	-0-					7
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					7
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					7
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					7
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					7
07	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					7

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7					28
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1	9	N	1					29
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					29
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					29
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					29
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					29

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

02	1008	N	327	-0-	-681	-0-	247	1	80	2	N	-0-					14
03	1612	N	835	-0-	-777	-0-	273	1	562	2	N	-0-					14
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1233	2	N	4					18
							4	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	220	1	662	2	N	5					23
							6	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	264	1	1045	2	N	5					28
							6	9									
07	1550	N	989	-0-	-561	-0-	273	1	716	2	N	-0-					28

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	972	3	N	9					100
							10	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	209	1	1471	3	N	17					117
							19	9									
04	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	212	1	1057	3	N	1	91	1			27
							1	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	219	1	1033	3	N	4					31
							4	9									
06	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	230	1	1040	3	N	2					33
							2	9									
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	238	1	1383	3	N	-0-					33

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11	9	N	10					35
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	641	3	4	9	N	4					39
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					39
05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	795	3			N	-0-					39
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					39
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	N	2					41

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1659	-0-	-553	-0-	140	1	1500	3	N	17					80
							19	9									
03	2728	N	2364	-0-	-364	-0-	235	1	2115	3	N	13					93
							14	9									
04	2190	N	1836	-0-	-354	-0-	227	1	1597	3	N	11	85	1			19
							12	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	245	1	1666	3	N	9					28
							10	9									
06	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	227	1	1869	3	N	6					34
							7	9									
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	255	1	1756	3	N	6					40
							7	9									

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

02	2660	X	881	-0-	-1779	-0-	69	1	798	3	N	13					56
							14	9									
03	2945	X	1509	-0-	-1436	-0-	182	1	1326	3	N	1					57
							1	9									
04	2850	X	436	-0-	-2414	-0-	153	1	265	3	N	16					73
							18	9									
05	2449	X	222	-0-	-2227	-0-	97	1	125	3	N	-0-					73
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	252	1	2330	3	N	18					91
							20	9									
*07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	264	1	3082	3	N	22					113
							24	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	3	7	9	N	6					41
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	538	3	2	9	N	2					43
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					43
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					43
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	N	2					45
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					45

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

02	560 #	173	-0-	-387	-0-	173	2		N	-0-				48
03	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	2		N	-0-				48
04	390 #	124	-0-	-266	-0-	124	2		N	-0-				48
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				48
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				48
*07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

02	56 #	52	-0-	-4	-0-	23	1	29	2	N	-0-			75
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-			75
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	-0-			75
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	-0-			75
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-			75
*07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-			75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	1	1	444	2	N	-0-					17
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	1	1	448	2	N	-0-					17
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	1	1	411	2	N	-0-					17
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	1	1	412	2	N	-0-					17
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	400	2	N	17					17
							19	9									
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	2	1	975	2	N	-0-					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					58
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					58
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					58
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					58
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					58
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					58

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					207
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					207
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					207
05	744	N	322	-0-	-422	-0-	322	2			N	-0-					207
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					207
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					48
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					48
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					48
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					48
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					48
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					48

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3520	3	25	9	N	23					180
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2432	3	2	9	N	2					182
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3492	3	6	9	N	5					187
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4053	3	3	9	N	3					190
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					190
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					190

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					70
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					70
*04	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-					70
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					70
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					106
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	448	2	10	9	N	9					115
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	75	1			40
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	614	2	6	9	N	5					45
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					45
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					45

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					33
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					33
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					33
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					33
*06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					33
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					33

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					62
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					62
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					62
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					62
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					62
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					62

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

02	1036	N	888	-0-	-148	-0-	21	1	864	2	N	3					182
							3	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	7					189
							8	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	-0-	169	1			20
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-					20
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1107	2	N	-0-					20
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	2	N	7					27
							8	9									

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	N	2					21
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					21
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	3	1	9	N	1					22
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					22
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					22
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					22

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					50
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-					50
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					50
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					50
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					196
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					196
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					196
05	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			N	-0-					196
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	1553	2			N	-0-					196
07	1705	N	1009	-0-	-696	-0-	1009	2			N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					15
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					15
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					15
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					15
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					15
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					20
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					20

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					5
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					5
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					5
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					5
*06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					5
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TC OIL AND GAS, LLC 840303
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136		136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2022

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2022

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

02	168	N	56	-0-	-112	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

02	1428	N	878	-0-	-550	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JIAHE ENERGY, LLC 100279
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

02	0		9500	-0-	9500	B	57508	9500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57508																		
03	0	N	10419	-0-	10419	B	67927	10419	2			N	-0-					-0-
04	10590		7929	-0-	-2661	B	65266	7929	2			N	-0-					-0-
05	0		10000	-0-	10000	B	75266	10000	2			N	-0-					-0-
06	5884		9457	-0-	3573	B	78839	9457	2			N	-0-					-0-
07	7966		9528	-0-	1562	B	80401	9528	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

02	588	N	497	-0-	-91		-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-		-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14		-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-		-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-		-0-	638	2			N	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-		-0-	657	2			N	-0-					-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

02	3080	X	2744	-0-	-336		-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2751	-0-	-628		-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2650	-0-	-440		-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2706	-0-	-332		-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2605	-0-	-335		-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2558	-0-	-480		-0-	2558	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

02	364	N	248	-0-	-116		-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-		-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-		-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-		-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	480	N	371	-0-	-109		-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	496	N	342	-0-	-154		-0-	342	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					244
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-	124	1			120
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					120
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					120
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					120
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-530					N	NO RPT					184

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

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

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	5	-0-	-499 B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					156
03	558	N	505	-0-	-53 B	-0-	62	1	443	2	N	-0-					156
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	60	1	480	2	N	-0-					156
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	52	1	489	2	N	-0-					156
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	58	1	457	2	N	-0-					156
07	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	62	1	464	2	N	-0-					156

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	947	-0-	-89 B	-0-	944	2	3	9	N	3					65
03	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1181	2	14	9	N	13					78
04	1110	N	1094	-0-	-16 B	-0-	1085	2	9	9	N	8					86
05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					86
06	1170	N	1076	-0-	-94 B	-0-	1076	2			N	-0-					86
07	1116	N	972	-0-	-144 B	-0-	966	2	6	9	N	5					91

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					138

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993					N	NO RPT					95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212					N	-0-					-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

02	196 N	110	-0-	-86		-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155 N	124	-0-	-31		-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25		-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13		-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124 N	91	-0-	-33		-0-	91	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

02	86 N	86	-0-	-0-		-0-	82	2	4	9	N	4					42
03	124 N	105	-0-	-19		-0-	104	2	1	9	N	1					43
04	135 N	135	-0-	-0-		-0-	109	2	26	9	N	24					67
05	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	2			N	-0-					67
*06	160 N	160	-0-	-0-		-0-	146	2	14	9	N	13					80
*07	138 N	138	-0-	-0-		-0-	127	2	11	9	N	10					90

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	165	-0-	-591	-0-	153	3	12	9	N	11	147	1			13
03	341	X	309	-0-	-32	-0-	286	3	23	9	N	21					34
04	330	X	208	-0-	-122	-0-	195	3	13	9	N	12					46
05	341	X	299	-0-	-42	-0-	279	3	20	9	N	18					64
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	234	3	8	9	N	7					71
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					71

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

02	952	N	889	-0-	-63	-0-	881	3	8	9	N	7					190
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	3	13	9	N	12					202
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1056	3	11	9	N	10	192	1			20
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	3	17	9	N	15					35
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	3	14	9	N	13					48
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					48

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84 23	1 9	1759	2	Y	21					150
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	70 36	1 9	1870	2	Y	33					183
04	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	57 42	1 9	1491	2	Y	38	180	1			41
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	2225	2	Y	7					48
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	83 22	1 9	2055	2	Y	20					68
*07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	80 87	1 9	2079	2	Y	79					147

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					23
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					23
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	N	2					25
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					25
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					25
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					25

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					10
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					10
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					10
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					10
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					10
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					10

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

*08	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			12
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

02	280	N	76	-0-	-204	-0-	43	1	33	2	Y	-0-					25
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	154	1	18	2	Y	-0-					25
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	191	1	54	2	Y	-0-					25
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	125	1	55	2	Y	-0-					25
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	288	1	90	2	Y	-0-					25
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	298	1	83	2	Y	-0-					25

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					27
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	Y	-0-					27
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	67	1	171	2	Y	-0-					27
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	Y	-0-					27
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	77	1	221	2	Y	-0-					27
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	-0-					27

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	52	1	78	2	Y	-0-					20
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	103	1	79	2	Y	-0-					20
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	108	1	80	2	Y	-0-					20
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	86	1	76	2	Y	-0-					20
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	99	1	91	2	Y	-0-					20
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	52	1	90	2	Y	-0-					20

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	65	1	129	2	Y	15	2	1	1	8	93
							17	9									
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	101	1	183	2	Y	32	2	1	1	8	122
							35	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	112	1	165	2	Y	17	1	1	1	8	137
							19	9									
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	33	1	111	2	Y	35	142	1			30
							39	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	130	1	259	2	Y	18					48
							20	9									
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	97	1	209	2	Y	25					73
							28	9									

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	94	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	108	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	112	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	108	1	71	2	Y	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	112	1	85	2	Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

02	252	N	227	-0-	-25	-0-	32	1	195	2	Y	-0-					38
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	2	Y	-0-					38
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	56	1	191	2	Y	-0-					38
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	52	1	202	2	Y	-0-					38
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	65	1	235	2	Y	-0-					38
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	49	1	207	2	Y	-0-					38

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 3H RRCID -> 292690 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481

*08	0	W	265	-0-	265	2207	58	1	207	2	N	-0-					5
*09	0	W	155	-0-	155	2362	29	1	126	2	N	-0-					5
*10	0	W	191	-0-	191	2553	47	1	144	2	N	-0-					5
*11	0	W	248	-0-	248	2801	32	1	216	2	N	-0-					5
*12	0	W	293	-0-	293	3094	58	1	235	2	N	-0-					5
*01	0	W	189	-0-	189	3283	29	1	160	2	N	-0-					5
*02	0	W	177	-0-	177	3460	36	1	141	2	N	-0-					5
*03	0	W	262	-0-	262	3722	43	1	167	2	N	47					52
							52	9									
*04	0	W	258	-0-	258	3980	29	1	165	2	N	58					110
							64	9									
*05	0	W	150	-0-	150	4130	7	1	133	2	N	9	108	1			11
							10	9									
*06	0	W	135	-0-	135	4265	47	1	52	2	N	33					44
							36	9									
*07	4431	X	166	-0-	-4265	-0-	14	1	135	2	N	15					59
							17	9									

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					53
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					53
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1728	3	105	9	N	95					148
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	3	21	9	N	19					167
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1459	3	55	9	N	50					217
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					217

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					128
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2022

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					14
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					14
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					14
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					14
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					14
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					14

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	N	4	95	1			18
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1824	2	19	9	N	17					35
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	N	9					44
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1911	2	9	9	N	8					52
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	N	5					57
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1913	2	6	9	N	5					62

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022 - WELL PLUGGED 6/15/2022

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

02	1204	N	924	-0-	-280	-0-	924	2			N	-0-					28
03	1364	N	558	-0-	-806	-0-	537	2	21	9	N	19					47
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	929	2	1	9	N	1					48
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	N	7					55
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5					60
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					60

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

02	23	X	10	-0-	-13	-0-	10	2			N	-0-					19
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					19
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					53
03	1178	N	882	-0-	-296	-0-	882	2			N	-0-					53
04	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-					53
05	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					53
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					53
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					53

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3146	2	25	9	N	23					53
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3512	2	17	9	N	15					68
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3380	2	32	9	N	29					97
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3416	2	7	9	N	6					103
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	2	24	9	N	22					125
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3331	2	20	9	N	18	126	1			17

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

02	3948	X	3055	-0-	-893	-0-	3022	2	33	9	N	30					63
03	4247	X	3402	-0-	-845	-0-	3354	2	48	9	N	44					107
04	4110	X	3591	-0-	-519	-0-	3557	2	34	9	N	31					138
05	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3635	2	37	9	N	34					172
06	3960	X	3741	-0-	-219	-0-	3712	2	29	9	N	26					198
*07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3981	2	8	9	N	7	170	1			35

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

02	1764	N	1747	-0-	-17	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3					20
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1513	2	47	9	N	43					63
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1222	2	41	9	N	37					100
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20					120
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1419	2	28	9	N	25					145
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1482	2	28	9	N	25					170

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	596	-0-	-244	-0-	595	2	1	9	N	1					13
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10					23
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	39	9	N	35					58
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	N	4					62
06	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			N	-0-					62
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	2			N	-0-					62

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					72
03	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					72
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	876	2	311	9	N	283	187	1			168
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1297	2	377	9	N	343	184	1			327
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1416	2	352	9	N	320	547	1			100
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	987	2	229	9	N	208	191	1			117

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					126
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1197	2	102	9	N	93	180	1			39
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1168	2	92	9	N	84					123
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1323	2	45	9	N	41					164
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1307	2	43	9	N	39					203
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1385	2	55	9	N	50	189	1			64

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

02	952	N	818	-0-	-134	-0-	812	2	6	9	N	5					80
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	895	2	14	9	N	13					93
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	870	2	9	9	N	8	88	1			13
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					16
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					18
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	N	5					23

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

02	3500	X	3277	-0-	-223	-0-	3244	2	33	9	N	30					95
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4612	2	42	9	N	38	121	1			12
04	3750	X	2879	-0-	-871	-0-	2823	2	56	9	N	51					63
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3947	2	55	9	N	50					113
06	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3470	2	28	9	N	25					138
*07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4185	2	32	9	N	29	157	1			10

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					43
03	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-					43
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-					43
05	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					43
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					43
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					43

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021 - WELL PLUGGED 5-12-2021

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					20
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					20
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					20
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					20
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					20
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					20

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

02	3696	X	3089	-0-	-607	-0-	2991	2	98	9	N	89	177	1			148
03	4619	X	3507	-0-	-1112	-0-	3408	2	99	9	N	90					238
04	4470	X	3378	-0-	-1092	-0-	3275	2	103	9	N	94	96	1			236
05	4619	X	3394	-0-	-1225	-0-	3248	2	146	9	N	133	188	1			181
06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	3107	2	149	9	N	135					316
07	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3316	2	78	9	N	71	186	1			201

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	4417	-0-	-2331	-0-	4344	2	73	9	N	66					246
03	7471	X	3935	-0-	-3536	-0-	3849	2	86	9	N	78	191	1			133
04	6960	X	6549	-0-	-411	-0-	6387	2	162	9	N	147	153	1			127
05	7192	X	6652	-0-	-540	-0-	6467	2	185	9	N	168					295
06	6960	X	4625	-0-	-2335	-0-	4534	2	91	9	N	83	190	1			188
07	6758	X	6692	-0-	-66	-0-	6507	2	185	9	N	168	183	1			173

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7299	-0-	-737	-0-	7216	2	83	9	N	75					157
03	8897	X	7908	-0-	-989	-0-	7783	2	125	9	N	114	146	1			125
04	8610	X	7735	-0-	-875	-0-	7645	2	90	9	N	82	94	1			113
05	8897	X	8217	-0-	-680	-0-	8108	2	109	9	N	99					212
06	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	7665	2	101	9	N	92	188	1			116
*07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8083	2	80	9	N	73					189

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	3531	-0-	-1705	-0-	3470	2	61	9	N	55	124	1			92
03	5797	X	4199	-0-	-1598	-0-	4133	2	66	9	N	60					152
04	5610	X	5040	-0-	-570	-0-	4977	2	63	9	N	57	137	1			72
05	5487	X	5030	-0-	-457	-0-	4947	2	83	9	N	75					147
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5502	2	74	9	N	67					214
07	5208	X	4307	-0-	-901	-0-	4267	2	40	9	N	36	178	1			72

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4687	-0-	-633	-0-	4654	2	33	9	N	30	94	1			106
03	5735	X	3431	-0-	-2304	-0-	3385	2	46	9	N	42	61	1			87
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6171	2	32	9	N	29					116
05	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5514	2	48	9	N	44					160
06	5400	X	5272	-0-	-128	-0-	5232	2	40	9	N	36					196
07	6231	X	5293	-0-	-938	-0-	5253	2	40	9	N	36					232

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6391	2	114	9	N	104					190
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7589	2	127	9	N	115	192	1			113
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7160	2	145	9	N	132	52	1			193
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7065	2	233	9	N	212	193	1			212
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6751	2	161	9	N	146	160	1			198
07	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	6795	2	144	9	N	131	186	1			143

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	638	1	4828	2	N	96	163	1			73
							106	9									
03	6169	X	6014	-0-	-155	-0-	707	1	5208	2	N	90					163
							99	9									
04	5970	X	5672	-0-	-298	-0-	684	1	4857	2	N	119					282
							131	9									
05	6169	X	4723	-0-	-1446	-0-	4631	2	92	9	N	84	189	1			177
06	5970	X	4107	-0-	-1863	-0-	4004	2	103	9	N	94	154	1			117
07	6169	X	3618	-0-	-2551	-0-	3560	2	58	9	N	53	120	1			50

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	4636	-0-	-2308	-0-	4476	2	160	9	N	145	285	1			237
03	7688	X	7311	-0-	-377	-0-	7029	2	282	9	N	256	321	1			172
04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6736	2	289	9	N	263	220	1			215
05	7254	X	7099	-0-	-155	-0-	6817	2	282	9	N	256	187	1			284
06	7080	X	6661	-0-	-419	-0-	6437	2	224	9	N	204	190	1			298
07	7316	X	6202	-0-	-1114	-0-	6013	2	189	9	N	172	186	1			284

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2042	-0-	-282	-0-	1824	2	218	9	N	198	195	1			132
03	2573	X	2142	-0-	-431	-0-	1924	2	218	9	N	198					330
04	2130	X	1866	-0-	-264	-0-	1679	2	187	9	N	170	374	1			126
05	2263	X	1534	-0-	-729	-0-	1354	2	180	9	N	164					290
06	2070	N	864	-0-	-1206	-0-	756	2	108	9	N	98	188	1			200
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	232	188	1			244

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3315	-0-	-1445	-0-	3306	2	9	9	N	8	94	1			104
03	5270	X	4321	-0-	-949	-0-	4287	2	34	9	N	31					135
04	4770	X	3092	-0-	-1678	-0-	3088	2	4	9	N	4					139
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5093	2	29	9	N	26					165
06	4770	X	4753	-0-	-17	-0-	4717	2	36	9	N	33					198
07	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	3742	2	19	9	N	17	190	1			25

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	487	1	1880	2	N	166	182	1			68
							183	9									
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	543	1	2158	2	N	165	188	1			45
							182	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	528	1	1812	2	N	118					163
							130	9									
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	558	1	2132	2	N	188	186	1			165
							207	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	522	1	1892	2	N	205	186	1			184
							226	9									
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	550	1	2099	2	N	145	185	1			144
							160	9									

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	638	1	442	2	N	56	114	1			46
							62	9									
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	707	1	663	2	N	66					112
							73	9									
04	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	673	1	418	2	N	50					162
							55	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	707	1	753	2	N	110	173	1			99
							121	9									
06	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	684	1	588	2	N	65					164
							72	9									
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	707	1	430	2	N	81	152	1			93
							89	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2703	-0-	-657	-0-	2541	2	162	9	N	147					175
03	3720	X	3004	-0-	-716	-0-	2802	2	202	9	N	184	171	1			188
04	3600	X	2673	-0-	-927	-0-	2383	2	290	9	N	264	188	1			264
05	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	2701	2	187	9	N	170					434
06	2910	X	2829	-0-	-81	-0-	2639	2	190	9	N	173	369	1			238
*07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	824	1	2306	2	N	133	221	1			150
							146	9									

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

02	5320	X	4727	-0-	-593	-0-	302	1	4316	2	N	99	194	1			128
							109	9									
03	5890	X	5457	-0-	-433	-0-	335	1	5054	2	N	62	174	1			16
							68	9									
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	324	1	5818	2	N	123					139
							135	9									
05	5890	X	4213	-0-	-1677	-0-	4136	2	77	9	N	70					209
06	5700	X	4120	-0-	-1580	-0-	3981	2	139	9	N	126	192	1			143
07	5890	X	4753	-0-	-1137	-0-	4677	2	76	9	N	69	168	1			44

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3118	2	85	9	N	77					229
03	3224	X	1623	-0-	-1601	-0-	1602	2	21	9	N	19	165	1			83
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4516	2	84	9	N	76					159
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	708	1	6766	2	N	212	195	1			176
							233	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	850	1	5963	2	N	127	189	1			114
							140	9									
*07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	852	1	4951	2	N	135					249
							149	9									

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

02	2492	X	2276	-0-	-216	-0-	2072	2	204	9	N	185	188	1			118
03	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	2169	2	331	9	N	301	185	1			234
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2394	2	312	9	N	284	162	1			356
05	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	2260	2	261	9	N	237	183	1			410
06	2430	N	1598	-0-	-832	-0-	1392	2	206	9	N	187	287	1			310
07	2759	N	2442	-0-	-317	-0-	2128	2	314	9	N	285	368	1			227

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1520	2	129	9	N	117	207	1			129
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1517	2	155	9	N	141	193	1			77
04	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	1621	2	144	9	N	131					208
05	1922	X	1600	-0-	-322	-0-	1453	2	147	9	N	134	195	1			147
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1595	2	154	9	N	140	217	1			70
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1799	2	162	9	N	147					217

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3166	-0-	-82	-0-	974	1	2094	2	N	89	189	1			140
							98	9									
03	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	1079	1	2191	2	N	111					251
							122	9									
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1044	1	2813	2	N	114	181	1			184
							125	9									
05	3596	X	2717	-0-	-879	-0-	2598	2	119	9	N	108	183	1			109
06	3480	X	2646	-0-	-834	-0-	2545	2	101	9	N	92					201
07	3596	X	2947	-0-	-649	-0-	2827	2	120	9	N	109	186	1			124

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5526	-0-	-102	-0-	5209	2	317	9	N	288	379	1			188
03	6045	X	5324	-0-	-721	-0-	4975	2	349	9	N	317	388	1			117
04	6240	X	5846	-0-	-394	-0-	5499	2	347	9	N	315	176	1			256
05	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	5785	2	377	9	N	343	447	1			152
06	6240	X	5875	-0-	-365	-0-	5556	2	319	9	N	290	188	1			254
07	6107	X	5768	-0-	-339	-0-	5459	2	309	9	N	281	373	1			162

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	974	1	6826	2	N	375	379	1			329
							413	9									
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	1079	1	7156	2	N	352	400	1			281
							387	9									
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	1044	1	7046	2	N	423	360	1			344
							465	9									
05	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1079	1	7243	2	N	392	168	1			568
							431	9									
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1044	1	7239	2	N	287	378	1			477
							316	9									
*07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	1079	1	7349	2	N	298	380	1			395
							328	9									

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	806	1	2980	2	N	197	170	1			205
							217	9									
03	4805	X	4634	-0-	-171	-0-	960	1	3391	2	N	257	397	1			65
							283	9									
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	983	1	3713	2	N	252	185	1			132
							277	9									
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	996	1	3769	2	N	258	180	1			210
							284	9									
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1044	1	3776	2	N	248	186	1			272
							273	9									
*07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1079	1	4539	2	N	315	372	1			215
							347	9									

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3366	-0-	-638	-0-	3236	2	130	9	N	118					211
03	4588	X	3648	-0-	-940	-0-	3474	2	174	9	N	158	189	1			180
04	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	3893	2	169	9	N	154	177	1			157
05	4588	X	3413	-0-	-1175	-0-	3259	2	154	9	N	140					297
06	3600	X	3185	-0-	-415	-0-	3062	2	123	9	N	112	188	1			221
07	4185	X	2913	-0-	-1272	-0-	2705	2	208	9	N	189	186	1			224

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

02	11648	X	10435	-0-	-1213	-0-	10146	2	289	9	N	263	383	1			161
03	12834	X	11872	-0-	-962	-0-	11542	2	330	9	N	300	191	1			270
04	12180	X	11306	-0-	-874	-0-	11017	2	289	9	N	263	379	1			154
05	12245	X	11635	-0-	-610	-0-	11318	2	317	9	N	288	189	1			253
06	11490	X	10720	-0-	-770	-0-	10476	2	244	9	N	222	187	1			288
07	11873	X	10873	-0-	-1000	-0-	10603	2	270	9	N	245	375	1			158

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

02	5992	X	4757	-0-	-1235	-0-	4489	2	268	9	N	244	188	1			348
03	5952	X	4644	-0-	-1308	-0-	4384	2	260	9	N	236	381	1			203
04	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	5302	2	325	9	N	295	374	1			124
05	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	4948	2	284	9	N	258	174	1			208
06	5100	X	3908	-0-	-1192	-0-	3701	2	207	9	N	188	190	1			206
07	5828	X	4986	-0-	-842	-0-	4711	2	275	9	N	250	187	1			269

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

02	2632	X	2558	-0-	-74	-0-	2250	2	308	9	N	280	300	1			140
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2508	2	261	9	N	237	186	1			191
04	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	2285	2	270	9	N	245	172	1			264
05	2821	X	1523	-0-	-1298	-0-	1220	2	303	9	N	275	376	1			163
06	2730	X	1804	-0-	-926	-0-	1625	2	179	9	N	163	147	1			179
07	2821	X	1779	-0-	-1042	-0-	1514	2	265	9	N	241	188	1			232

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

02	5096	X	2330	-0-	-2766	-0-	2191	2	139	9	N	126					280
03	5239	X	3946	-0-	-1293	-0-	3716	2	230	9	N	209	186	1			303
04	5040	X	4099	-0-	-941	-0-	3796	2	303	9	N	275	372	1			206
05	4929	X	4039	-0-	-890	-0-	3761	2	278	9	N	253					459
06	4050	X	3979	-0-	-71	-0-	3762	2	217	9	N	197	373	1			283
07	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	824	1	2965	2	N	171	325	1			129
							188	9									

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

02	4704	X	4012	-0-	-692	-0-	3708	2	304	9	N	276	189	1			160
03	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	4219	2	314	9	N	285	385	1			60
04	4920	X	4015	-0-	-905	-0-	3648	2	367	9	N	334	188	1			206
05	5084	X	3892	-0-	-1192	-0-	3595	2	297	9	N	270	184	1			292
06	4920	X	3943	-0-	-977	-0-	3686	2	257	9	N	234	188	1			338
*07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	771	1	3731	2	N	269	378	1			229
							296	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1970	2	9	9	N	8					246
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2715	2	105	9	N	95	123	1			218
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2932	2	132	9	N	120	123	1			215
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2680	2	120	9	N	109					324
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2965	2	114	9	N	104	190	1			238
*07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3227	2	116	9	N	105	193	1			150

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1680	-0-	-868	-0-	1342	2	338	9	N	307	188	1			294
03	2418	X	1990	-0-	-428	-0-	1669	2	321	9	N	292	373	1			213
04	2250	X	1598	-0-	-652	-0-	1261	2	337	9	N	306	93	1			426
05	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	1973	2	322	9	N	293	560	1			159
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1876	2	323	9	N	294	184	1			269
*07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2028	2	274	9	N	249	373	1			145

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2050	-0-	-526	-0-	1839	2	211	9	N	192	187	1			172
03	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	1960	2	305	9	N	277	188	1			261
04	2760	X	2337	-0-	-423	-0-	1957	2	380	9	N	345	550	1			56
05	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	2013	2	362	9	N	329	239	1			146
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1986	2	266	9	N	242	116	1			272
07	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	1833	2	276	9	N	251	186	1			337

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3185	-0-	-1687	-0-	2845	2	340	9	N	309	188	1			290
03	4867	X	3567	-0-	-1300	-0-	3172	2	395	9	N	359	379	1			270
04	4710	X	4006	-0-	-704	-0-	3639	2	367	9	N	334	376	1			228
05	4526	X	4220	-0-	-306	-0-	3787	2	433	9	N	394	190	1			432
06	3930	X	3118	-0-	-812	-0-	2807	2	311	9	N	283	564	1			151
07	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	3137	2	337	9	N	306	258	1			199

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4578	-0-	-294	-0-	114	1	4191	2	N	248	364	1			269
							273	9									
03	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	4558	2	332	9	N	302	436	1			135
04	5220	X	4710	-0-	-510	-0-	4406	2	304	9	N	276	147	1			264
05	5394	X	2917	-0-	-2477	-0-	2774	2	143	9	N	130	188	1			206
06	5220	X	1994	-0-	-3226	-0-	1884	2	110	9	N	100					306
07	5084	X	4432	-0-	-652	-0-	4154	2	278	9	N	253	190	1			369

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2549	-0-	-755	-0-	2382	2	167	9	N	152	190	1			106
03	3658	X	2942	-0-	-716	-0-	2714	2	228	9	N	207	194	1			119
04	3120	X	3042	-0-	-78	-0-	2802	2	240	9	N	218	170	1			167
05	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	2889	2	251	9	N	228	184	1			211
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2806	2	224	9	N	204	181	1			234
07	3131	X	2592	-0-	-539	-0-	2418	2	174	9	N	158	188	1			204

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	4735	-0-	-3665	-0-	4679	2	56	9	N	51					259
03	9300	X	5409	-0-	-3891	-0-	5342	2	67	9	N	61	191	1			129
04	7620	X	6393	-0-	-1227	-0-	6303	2	90	9	N	82					211
05	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	6102	2	114	9	N	104	189	1			126
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5608	2	92	9	N	84					210
*07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6727	2	156	9	N	142	190	1			162

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3201	-0-	-75	-0-	487	1	2453	2	N	237	186	1			358
							261	9									
03	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	536	1	2740	2	N	271	381	1			248
							298	9									
04	3660	X	3170	-0-	-490	-0-	516	1	2455	2	N	181	190	1			239
							199	9									
05	3782	X	3376	-0-	-406	-0-	521	1	2475	2	N	345	349	1			235
							380	9									
06	3450	X	3132	-0-	-318	-0-	522	1	2325	2	N	259	190	1			304
							285	9									
*07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	529	1	3128	2	N	354	553	1			105
							389	9									

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	921	1	57	9	N	52					236

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3236	-0-	-740	-0-	2856	2	380	9	N	345	378	1			333
03	4402	X	3787	-0-	-615	-0-	3362	2	425	9	N	386	381	1			338
04	3990	X	3155	-0-	-835	-0-	2789	2	366	9	N	333	363	1			308
05	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	2766	2	409	9	N	372	507	1			173
06	3660	X	3156	-0-	-504	-0-	2831	2	325	9	N	295	368	1			100
07	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	2986	2	444	9	N	404	356	1			148

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1039	-0-	-417	-0-	976	2	63	9	N	57					140
03	1767	N	778	-0-	-989	-0-	691	2	87	9	N	79					219
04	2070	N	381	-0-	-1689	-0-	275	2	106	9	N	96	188	1			127
05	1147	N	479	-0-	-668	-0-	370	2	109	9	N	99					226
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1161	2	103	9	N	94	189	1			131
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1413	2	121	9	N	110	70	1			171

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5142	2	319	9	N	290	189	1			153
03	5735	X	5009	-0-	-726	-0-	4682	2	327	9	N	297	191	1			259
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5309	2	375	9	N	341	382	1			218
05	6045	X	5120	-0-	-925	-0-	4693	2	427	9	N	388	386	1			220
06	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4638	2	303	9	N	275	381	1			114
07	6045	X	5183	-0-	-862	-0-	4876	2	307	9	N	279	185	1			208

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	974	1	1211	2	N	125	188	1			71
							138	9									
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	1079	1	1213	2	N	172					243
							189	9									
04	2730	X	2250	-0-	-480	-0-	1044	1	993	2	N	194	187	1			250
							213	9									
05	2821	X	2179	-0-	-642	-0-	1079	1	881	2	N	199	186	1			263
							219	9									
06	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	1044	1	980	2	N	122	186	1			199
							134	9									
07	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	1079	1	820	2	N	101	40	1			260
							111	9									

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

02	4452	X	2485	-0-	-1967	-0-	2220	2	265	9	N	241	180	1			226
03	4619	X	3053	-0-	-1566	-0-	2752	2	301	9	N	274	380	1			120
04	4470	X	3550	-0-	-920	-0-	3231	2	319	9	N	290	179	1			231
05	4619	X	3581	-0-	-1038	-0-	3252	2	329	9	N	299	265	1			265
06	3450	X	3038	-0-	-412	-0-	2787	2	251	9	N	228	186	1			307
07	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	3031	2	254	9	N	231	374	1			164

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

02	17052	X	13963	-0-	-3089	-0-	13690	2	273	9	N	248	171	1			214
03	18538	X	14111	-0-	-4427	-0-	13838	2	273	9	N	248	286	1			176
04	17340	X	16964	-0-	-376	-0-	16602	2	362	9	N	329	299	1			206
05	17732	X	17582	-0-	-150	-0-	17163	2	419	9	N	381	384	1			203
06	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17035	2	382	9	N	347	387	1			163
*07	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	17622	2	364	9	N	331	377	1			117

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	974	1	3355	2	N	209					312
							230	9									
03	6665	X	5786	-0-	-879	-0-	1079	1	4429	2	N	253	370	1			195
							278	9									
04	6450	X	5769	-0-	-681	-0-	1044	1	4413	2	N	284	170	1			309
							312	9									
05	6665	X	5000	-0-	-1665	-0-	1079	1	3719	2	N	184	368	1			125
							202	9									
06	6060	X	5203	-0-	-857	-0-	1044	1	3860	2	N	272	190	1			207
							299	9									
07	5952	X	5270	-0-	-682	-0-	1079	1	3930	2	N	237	369	1			75
							261	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

02	11844	X	10467	-0-	-1377	-0-	9979	2	488	9	N	444	562	1			192
03	12896	X	11694	-0-	-1202	-0-	11137	2	557	9	N	506	378	1			320
04	12330	X	11089	-0-	-1241	-0-	10563	2	526	9	N	478	564	1			234
05	12276	X	11172	-0-	-1104	-0-	10625	2	547	9	N	497	567	1			164
06	11580	X	10172	-0-	-1408	-0-	9769	2	403	9	N	366	371	1			159
07	11687	X	10381	-0-	-1306	-0-	9902	2	479	9	N	435	373	1			221

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

02	8036	X	7094	-0-	-942	-0-	6895	2	199	9	N	181	176	1			220
03	9052	X	8247	-0-	-805	-0-	8017	2	230	9	N	209	191	1			238
04	8760	X	7957	-0-	-803	-0-	7728	2	229	9	N	208	188	1			258
05	9052	X	8056	-0-	-996	-0-	7815	2	241	9	N	219	188	1			289
06	7980	X	7154	-0-	-826	-0-	6998	2	156	9	N	142	188	1			243
07	8246	X	6390	-0-	-1856	-0-	6262	2	128	9	N	116	186	1			173

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

02	7280	X	5543	-0-	-1737	-0-	5408	2	135	9	N	123	184	1			127
03	7905	X	6184	-0-	-1721	-0-	5997	2	187	9	N	170	185	1			112
04	7470	X	5700	-0-	-1770	-0-	5561	2	139	9	N	126					238
05	6231	X	5150	-0-	-1081	-0-	5028	2	122	9	N	111	184	1			165
06	6030	X	2019	-0-	-4011	-0-	1969	2	50	9	N	45					210
07	6169	X	4394	-0-	-1775	-0-	429	1	3877	2	N	80	187	1			103
							88	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

02	5012	X	4418	-0-	-594	-0-	292	1	3950	2	N	160	182	1			76
							176	9									
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	470	1	5073	2	N	269	190	1			155
							296	9									
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	490	1	5054	2	N	234	183	1			206
							257	9									
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	503	1	4558	2	N	197	184	1			219
							217	9									
06	5640	X	5237	-0-	-403	-0-	490	1	4527	2	N	200	195	1			224
							220	9									
07	5983	X	5371	-0-	-612	-0-	531	1	4642	2	N	180	187	1			217
							198	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	6594	-0-	-994	-0-	6418	2	176	9	N	160	182	1			114
03	7874	X	6604	-0-	-1270	-0-	6436	2	168	9	N	153					267
04	7320	X	5862	-0-	-1458	-0-	5726	2	136	9	N	124	188	1			203
05	7564	X	5860	-0-	-1704	-0-	5744	2	116	9	N	105	194	1			114
06	7200	X	5222	-0-	-1978	-0-	5105	2	117	9	N	106					220
07	7316	X	5154	-0-	-2162	-0-	5064	2	90	9	N	82	186	1			116

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	8535	-0-	-649	-0-	8363	2	172	9	N	156	187	1			224
03	10168	X	8925	-0-	-1243	-0-	8735	2	190	9	N	173	186	1			211
04	9720	X	8419	-0-	-1301	-0-	8234	2	185	9	N	168	195	1			184
05	10013	X	8393	-0-	-1620	-0-	8191	2	202	9	N	184	192	1			176
06	9690	X	7658	-0-	-2032	-0-	7523	2	135	9	N	123	187	1			112
07	9455	X	8040	-0-	-1415	-0-	7844	2	196	9	N	178	185	1			105

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19796	X	16552	-0-	-3244	-0-	16045	2	507	9	N	461	557	1			128
03	21855	X	19132	-0-	-2723	-0-	18545	2	587	9	N	534	379	1			283
04	21150	X	19075	-0-	-2075	-0-	18463	2	612	9	N	556	648	1			191
05	21173	X	19739	-0-	-1434	-0-	19123	2	616	9	N	560	550	1			201
06	20100	X	16969	-0-	-3131	-0-	16497	2	472	9	N	429	387	1			243
*07	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19384	2	551	9	N	501	570	1			174

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	3858	-0-	-3870	-0-	3733	2	125	9	N	114					229
03	8556	X	6077	-0-	-2479	-0-	5843	2	234	9	N	213	187	1			255
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7316	2	327	9	N	297	283	1			269
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	6949	2	372	9	N	338	375	1			232
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6128	2	296	9	N	269	186	1			315
07	7905	X	6192	-0-	-1713	-0-	5914	2	278	9	N	253	371	1			197

GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4897	-0-	-143	-0-	974	1	3592	2	N	301	373	1			137
							331	9									
03	5580	X	5550	-0-	-30	-0-	1079	1	4130	2	N	310	191	1			256
							341	9									
04	5400	X	4959	-0-	-441	-0-	1044	1	3628	2	N	261	373	1			144
							287	9									
05	5425	X	5343	-0-	-82	-0-	1079	1	3916	2	N	316	183	1			277
							348	9									
06	5370	X	5215	-0-	-155	-0-	1044	1	3864	2	N	279	374	1			182
							307	9									
07	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	1079	1	3856	2	N	284	380	1			86
							312	9									

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	4675	2	430	9	N	391	570	1			138
03	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5191	2	534	9	N	485	382	1			241
04	5880	X	5611	-0-	-269	-0-	5117	2	494	9	N	449	549	1			141
05	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	5261	2	494	9	N	449	378	1			212
06	5550	X	5397	-0-	-153	-0-	4937	2	460	9	N	418	382	1			248
07	5797	X	5473	-0-	-324	-0-	4990	2	483	9	N	439	373	1			314

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

02	7980 X	7406	-0-	-574	-0-	6590	2	816	9	N	742	657	1			447
03	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	8211	2	870	9	N	791	791	1			447
04	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	8783	2	840	9	N	764	772	1			439
05	9486 X	8111	-0-	-1375	-0-	7276	2	835	9	N	759	758	1			440
06	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	632	712	1			360
07	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					360

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	2			N	-0-					69
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					69
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					69
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					69
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					69
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					69

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2135	-0-	-133	-0-	2135	3			N	-0-					18
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					18
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					18
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					18
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					18
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					67
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					67
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					67
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					67
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					67
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					101
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					101
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					101
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					101
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					101
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					101

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					64
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					64
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					64
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					64
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					64
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					197
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					197
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					197
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					197
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					197
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

02	1176	N	431	-0-	-745	-0-	431	2			N	-0-					145
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					145
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					145
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					145
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					145
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					145

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

02	644	N	533	-0-	-111	-0-	533	2			N	-0-					80
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					80
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					80
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					80
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					80
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					80

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

02	728	N	664	-0-	-64	-0-	662	2	2	9	N	2					82
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	739	2	9	9	N	8					90
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10					100
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	N	7					107
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	643	2	9	9	N	8					115
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11	9	N	10					125

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

02	2072	N	1972	-0-	-100	-0-	1937	2	35	9	N	32					188
03	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	1936	2	33	9	N	30					218
04	2100	X	1781	-0-	-319	-0-	1757	2	24	9	N	22					240
05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	1803	2	3	9	N	3					243
06	2100	X	1887	-0-	-213	-0-	1878	2	9	9	N	8					251
07	2170	X	1798	-0-	-372	-0-	1778	2	20	9	N	18					269

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	128	-0-	-152	-0-	128	2			N	-0-					111
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					111
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					111
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					111
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					111
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					111

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	109	2	24	9	N	22					120
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22					142
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	109	2	28	9	N	25					167
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	157	2	19	9	N	17					184
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	186	2	18	9	N	16					200
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	129	2	9	9	N	8					208

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					74
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					74
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					74
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					74
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					74
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					74

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	2			N	-0-					184
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					184
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					187
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	316	2	34	9	N	31	181	1			37
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	284	2	24	9	N	22					59
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	261	2	17	9	N	15					74

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	183	2			N	-0-					179
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					179
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					179
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					179
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					179
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					179

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	3			N	-0-					43
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					43
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					43
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					43
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					43
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	798	-0-	-322	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	823	-0-	-355	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	751	-0-	-299	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	299	-0-	-93	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	506	-0-	-110	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	81	-0-	81	121	81	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	7	-0-	7	128	7	3			N	-0-					-0-
04	128	X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

02	756	N	695	-0-	-61	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

02	1512	N	1042	-0-	-470	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			15
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			15
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			15
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3		N	-0-			15
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3		N	-0-			15
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			15

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1603	-0-	-161	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
03	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
04	1710	N	1157	-0-	-553	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1455	-0-	-197	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

02	14B2 EXT		1662	-0-	1662	1789	1662	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1123	-0-	1123	2912	1123	3			N	-0-					-0-
04	3768	X	856	-0-	-2912	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	817	-0-	-1012	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	804	-0-	-276	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

02	476	N	422	-0-	-54	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

02	2240	N	2109	-0-	-131	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1727	-0-	-121	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

02	2380	N	2240	-0-	-140	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2409	-0-	-51	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					16
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					16
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					16
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					16
*06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					16
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					16

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2351	-0-	-225	-0-	2351	3			N	-0-					5
03	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			N	-0-					5
04	2670	N	2554	-0-	-116	-0-	2554	3			N	-0-					5
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					5
*06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					5
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					5

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	1511	3			N	-0-					22
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					22
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					22
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					22
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	3			N	-0-					22
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					22

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					15
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					15
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					15
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					15
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					15
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					15

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

02	924	N	782	-0-	-142	-0-	782	3			N	-0-					20
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					20
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	3			N	-0-					20
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					20
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					20
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

02	1708	N	1637	-0-	-71	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1035	-0-	-735	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

02	1596	N	1417	-0-	-179	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

02	2240	N	2089	-0-	-151	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					20
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					20
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					20
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3			N	-0-					20
06	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1888	3			N	-0-					20
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					20

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	939	-0-	-97	-0-	939	3			N	-0-					30
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					30
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					30
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					30
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					30
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	635	-0-	-565	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2250	-0-	-18	-0-	2250	3			N	-0-					13
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					13
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					13
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					13
06	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	2416	3			N	-0-					13
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					13

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1722	-0-	-126	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2358	-0-	-246	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	196	-0-	-2439	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1825	-0-	-51	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1379	-0-	-469	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1597	-0-	-356	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1465	-0-	-467	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1212	-0-	-772	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

02	2408	N	2347	-0-	-61	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2497	-0-	-143	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

02	14B2	EXT	13	-0-	13	61	13	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	19	-0-	19	80	11	3	8	9	N	7					7
04	88	X	8	-0-	-80	-0-	8	3			N	-0-					7
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					7

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

02	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					50
03	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	2072	3			N	-0-					50
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	3			N	-0-					50
05	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	2370	3			N	-0-					50
*06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					50
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					50

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	46	1	956	2	Y	-0-					4
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	42	1	1131	2	Y	-0-					4
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	2	Y	-0-					4
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	Y	-0-					4
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	Y	-0-					4
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	44	1	1142	2	Y	-0-					4

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-					27
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					27
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					27
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					27
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					27
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					27

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

02	1036	N	773	-0-	-263	-0-	771	2	2	9	Y	2	2	8			65
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2	2	8			65
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					65
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	Y	1	1	8			65
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	Y	2	1	8			66
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1018	2	4	9	Y	4					70

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					40
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					40
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					40
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					40
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					40
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					40

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

02	2268	N	1487	-0-	-781	-0-	68	1	1411	2	N	7	5	1			66
							8	9									
03	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	78	1	2087	2	N	17	4	1	1	8	78
							19	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	90	1	2344	2	N	2	38	1			42
							2	9									
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	98	1	2432	2	N	10					52
							11	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	91	1	2246	2	N	25	18	1	1	8	58
							28	9									
07	2511	N	2170	-0-	-341	-0-	80	1	2070	2	N	18	34	1			42
							20	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

02	2464	N	2267	-0-	-197	-0-	102	1	2125	2	Y	36					192
							40	9									
03	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	94	1	2515	2	Y	34	171	1			55
							37	9									
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	94	1	2450	2	Y	22					77
							24	9									
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	104	1	2574	2	Y	12					89
							13	9									
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	101	1	2503	2	Y	43	60	1			72
							47	9									
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	96	1	2510	2	Y	28	2	1			98
							31	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

02	896	N	520	-0-	-376	-0-	259	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4808	-0-	1708	1708	188	1	4620	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3690	-0-	690	2398	61	1	3627	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
05	3100	N	2914	-0-	-186	2212	63	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	3576	X	1364	-0-	-2212	-0-	131	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	1282	-0-	-2531	-0-	338	1	944	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	556	-0-	-256	-0-	25	1	531	2	N	-0-					15
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	25	1	659	2	N	-0-					15
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	25	1	641	2	N	-0-					15
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	2	N	-0-					15
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	25	1	619	2	N	-0-					15
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	24	1	637	2	N	-0-					15

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					45
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					45
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					45
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					45
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					45
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					45

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	5					32
							6	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	666	2	N	17					49
							19	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	29	1	766	2	N	10	34	1			25
							11	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	783	2	N	10					35
							11	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	735	2	N	20	16	1			39
							22	9									
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	34	31	1			42
							37	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1179	2	20	9	Y	18					65
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	Y	2					67
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					67
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					67
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1					68
07	1612	N	1040	-0-	-572	-0-	1040	2			Y	-0-					68

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					57
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					57
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	17	55	1			19
							19	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	8					27
							9	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	15	5	1			37
							17	9									
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	19					56
							21	9									

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	Y	4	1	8			132
							4	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	16	2	8			146
							18	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	4					150
							4	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	8	1	563	2	Y	1	1	8			150
							1	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	Y	2	1	8			151
							2	9									
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	2	Y	-0-					151

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1452	-0-	-956	-0-	1452	2			Y	-0-					8
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					8
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					8
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					8
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2705	2	2	9	Y	2					10
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	924	N	552	-0-	-372	-0-	25	1	527	2	Y	-0-			2
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	-0-			2
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	Y	-0-			2
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	38	1	951	2	Y	-0-			2
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-			2
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	36	1	938	2	Y	-0-			2

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

02	336	N	276	-0-	-60	-0-	13	1	263	2	Y	-0-			10
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	12	1	328	2	Y	-0-			10
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-			10
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-			10
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-			10
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	13	1	346	2	Y	-0-			10

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

02	1092	N	616	-0-	-476	-0-	28	1	586	2	Y	2			26
							2	9							
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	53	1	1414	2	Y	2			28
							2	9							
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	46	1	1202	2	Y	-0-			28
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1175	2	Y	-0-			28
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	-0-			28
07	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-			28

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

02	560	N	330	-0-	-230	-0-	15	1	315	2	Y	-0-			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	2	Y	-0-			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	Y	-0-			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	Y	-0-			-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

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

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1					48
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1085	2	26	9	N	24					72
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					87
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	720	2	2	9	N	2					89
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1159	2	12	9	N	11					100
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	N	19					119

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	256	2			Y	-0-					2
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					2
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					2
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					2
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	28	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	964	-0-	-90	-0-	31	1	933	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	453	-0-	-583	-0-	21	1	432	2	Y	-0-					1
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	2	Y	-0-					1
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	2	Y	-0-					1
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	Y	-0-					1
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-					1
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	903	-0-	-1001	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					20
03	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	74	1	1993	2	Y	-0-					20
04	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	68	1	1772	2	Y	-0-					20
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	72	1	1790	2	Y	-0-					20
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	70	1	1729	2	Y	-0-					20
07	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	70	1	1813	2	Y	-0-					20

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1078	-0-	-154	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-					1
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	46	1	1246	2	Y	-0-					1
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	Y	-0-					1
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	-0-					1
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	50	1	1239	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	49	1	1279	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					10
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	-0-					10
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					10
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					10
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					10
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					10

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					39
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	Y	23					62
							25	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	Y	25	44	1			43
							28	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	7					50
							8	9									
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	326	2	Y	1	20	1			31
							1	9									
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	13	1	329	2	Y	4	1	1			34
							4	9									

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

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

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

02	1540	N	1533	-0-	-7	-0-	69 22	1 9	1442	2	Y	20					105
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	67 36	1 9	1802	2	Y	33	58	1			80
04	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	63 2	1 9	1635	2	Y	2	53	1			29
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	62 2	1 9	1527	2	Y	2					31
06	DLQ G-10		1814	-0-	1814	1814	70 24	1 9	1720	2	Y	22	1	1			52
07	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3642	67 17	1 9	1744	2	Y	15					67

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

02	1316	N	713	-0-	-603	-0-	711	2	2	9	Y	2					32
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					32
04	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1113	2	6	9	Y	5					37
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					37
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	Y	5					42
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1145	2	75	9	Y	68					110

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	15	1	411	2	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	52	1	1074	2	N	-0-					1
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	2	N	-0-					1
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	56	1	1454	2	N	-0-					1
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1305	2	N	-0-					1
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	51	1	1260	2	N	-0-					1
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	50	1	1296	2	N	-0-					1

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	560	-0-	-616	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					17
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	53	1	1438	2	Y	-0-					17
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	48	1	1253	2	Y	-0-					17
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	Y	2					19
							2	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	49	1	1221	2	Y	-0-					19
07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	48	1	1248	2	Y	-0-					19

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1557	-0-	-95	-0-	1553	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	49
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1818	2	56	9	Y	51	46	1	2	8	52
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1678	2	11	9	Y	10	10	1	3	8	49
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	49
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	49
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1628	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	49

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	529	-0-	-227	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					1
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	2	Y	-0-					1
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	Y	-0-					1
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	853	2	Y	-0-					1
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	33	1	811	2	Y	-0-					1
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	31	1	808	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		162	-0-	162	162	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	355	-0-	-205	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					49
03	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			Y	-0-	48	1			1
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					14
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	16	1	439	2	Y	-0-					14
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	-0-					14
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	Y	-0-					14
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	Y	-0-					14
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	16	1	412	2	Y	-0-					14

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	38	1	791	2	Y	-0-					1
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	903	2	Y	-0-					1
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	2	Y	-0-					1
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	2	Y	-0-					1
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	36	1	888	2	Y	-0-					1
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	35	1	909	2	Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

02	896	N	714	-0-	-182	-0-	33 1	681	2	Y	-0-						1
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	33 1 32 9	898	2	Y	29						30
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	36 1 48 9	933	2	Y	44						74
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40 1 32 9	982	2	Y	29						103
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39 1 11 9	955	2	Y	10	94	1				19
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	39 1 28 9	1007	2	Y	25	3	1				41

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

02	1652	N	921	-0-	-731	-0-	28 1	893	2	Y	-0-						1
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	31 1	2072	2	Y	-0-						1
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	30 1	1931	2	Y	-0-						1
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	31 1	2000	2	Y	-0-						1
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	30 1	1893	2	Y	-0-						1
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	31 1	1887	2	Y	-0-						1

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					20
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					20
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					20

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	434	2			N	-0-					73
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					80
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	448	2	4	9	N	4					84
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					84
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					84
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					84

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	199	1	4149	2	Y	-0-					43
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	155	1	4178	2	Y	4					47
							4	9									
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	121	1	3168	2	Y	38	48	1			37
							42	9									
05	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	109	1	2695	2	Y	19					56
							21	9									
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	88	1	2163	2	Y	4	22	1			38
							4	9									
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	147	1	3815	2	Y	9	1	1			46
							10	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

02	1624	N	629	-0-	-995	-0-	28 11	1 9	590	2	Y	10					98
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	67 19	1 9	1790	2	Y	17					115
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	57 31	1 9	1490	2	Y	28	110	1			33
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	49 13	1 9	1223	2	Y	12					45
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	57 14	1 9	1402	2	Y	13	10	1			48
07	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	44 8	1 9	1141	2	Y	7					55

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					50
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	55	1	1481	2	Y	-0-					50
04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	57	1	1475	2	Y	-0-					50
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	62	1	1527	2	Y	-0-					50
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	2	Y	-0-					50
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	55	1	1425	2	Y	-0-					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	840	-0-	-476	-0-	38	1	793	2	Y	8					98
							9	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	63	1	1683	2	Y	45	111	1			32
							50	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	55	1	1427	2	Y	14	1	1			45
							15	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	Y	10					55
							11	9									
06	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	56	1	1393	2	Y	20					75
							22	9									
07	DLQ G-10		1510	-0-	1510	2981	54	1	1415	2	Y	37	47	1			65
							41	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	192	2	67	9	N	61					224
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					224
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	196	2	2	9	N	2	187	1			39
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					39
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					39
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					39

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

02	T. A.		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	12	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	14	2	2			Y	-0-					-0-
*07	19	X	5	-0-	-14	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

02	1904	N	1416	-0-	-488	-0-	1416	2			Y	-0-					136
03	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			Y	-0-					136
04	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			Y	-0-					136
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1					137
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1803	2	41	9	Y	37					174
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1858	2	18	9	Y	16	165	1			25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

02	2800	X	2321	-0-	-479	-0-	2281	2	40	9	Y	36					98
03	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2751	2	48	9	Y	44					142
04	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2555	2	47	9	Y	43	141	1			44
05	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	2468	2	18	9	Y	16					60
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2479	2	59	9	Y	54					114
07	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	2535	2	11	9	Y	10	97	1			27

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3					228
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2333	2	103	9	Y	94	7	8			315
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2024	2	73	9	Y	66	174	1			207
05	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1849	2	31	9	Y	28					235
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	Y	17	174	1			78
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2024	2	46	9	Y	42					120

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

02	532	N	298	-0-	-234	-0-	28	1	270	2	Y	-0-					16
03	589	N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					16
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	30	1	347	2	Y	-0-					16
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					16
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	Y	-0-					16
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					16

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	596	-0-	-804	-0-	27	1	552	2	Y	15					120
							17	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	Y	46					166
							51	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	59	1	1540	2	Y	32	155	1			43
							35	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	10					53
							11	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	Y	22					75
							24	9									
07	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	58	1	1517	2	Y	46					121
							51	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	2			N	-0-					95
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					95
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					95
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					95
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					95
07	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-					95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2885	-0-	85	85	28	1	2855	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2204	N	2119	-0-	-85	-0-	31	1	2084	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	2	Y	-0-					-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1987	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1984	X	1470	-0-	-514	-0-	31	1	1439	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	677	-0-	-219	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					124
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					124
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					124
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					124
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					124
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					124

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	234	2	24	9	N	22					102
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					102
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					102
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					102
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					102
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					102

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

02	700	N	658	-0-	-42	-0-	641	2	17	9	N	15					149
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	713	2	23	9	N	21					170
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	13					183
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	702	2	7	9	N	6					189
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	685	2	18	9	N	16	188	1			17
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	685	2	12	9	N	11					28

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

02	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	2971	2	25	9	Y	23					56
03	3844	X	3454	-0-	-390	-0-	3432	2	22	9	Y	20					76
04	3720	X	2731	-0-	-989	-0-	2700	2	31	9	Y	28	6	8			98
05	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3453	2	31	9	Y	28					126
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3347	2	33	9	Y	30					156
*07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3522	2	36	9	Y	33	176	1			13

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					35
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					35
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					35
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					35
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	2			N	-0-					35
07	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	2			N	-0-					35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

02	8708	X	8631	-0-	-77	-0-	8585	2	46	9	N	42					238
03	9641	X	9371	-0-	-270	-0-	9159	2	212	9	N	193	196	1			235
04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9155	2	272	9	N	247	361	1			121
05	9548	X	9287	-0-	-261	-0-	9102	2	185	9	N	168					289
06	9240	X	8906	-0-	-334	-0-	8695	2	211	9	N	192	191	1			290
07	9734	X	9082	-0-	-652	-0-	8896	2	186	9	N	169	194	1			265

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

02	1484	N	981	-0-	-503	-0-	981	2			N	-0-					27
03	1612	N	963	-0-	-649	-0-	963	2			N	-0-					27
04	1290	N	737	-0-	-553	-0-	737	2			N	-0-					27
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	2	1	9	N	1					28
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					28
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					28

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					35
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-	21	1			14
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-	14	1			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		111	-0-	111	111	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		114	-0-	114	225	114	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					9
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					9
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					9
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					9
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					9
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	Y	19					54
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3054	2	50	9	Y	45	1	8			98
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2916	2	10	9	Y	9					107
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3039	2	13	9	Y	12	1	8			118
06	DLQ G-10		2985	-0-	2985	2985	2954	2	31	9	Y	28	1	8			145
07	DLQ G-10		3107	-0-	3107	6092	3000	2	107	9	Y	97	169	1			73

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	1129	2	121	9	Y	110					185
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	Y	38	178	1	2	8	43
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	9	9	Y	8					51
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1572	2	42	9	Y	38	1	8			88
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1540	2	58	9	Y	53	1	8			140
07	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1227	2	52	9	Y	47	172	1			15

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2131	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	117
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	2	11	9	Y	10	120	1	4	8	3
04	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2050	2	22	9	Y	20	16	1	7	8	-0-
05	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2105	2	15	9	Y	14	5	1	9	8	-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1990	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	-0-
07	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	1895	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

02	1288	N	1039	-0-	-249	-0-	7	1	1025	2	Y	6	3	1	3	8	75
							7	9									
03	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1181	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	75
04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	1062	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	75
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1099	2	9	9	Y	8	3	1	5	8	75
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	75
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	943	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	75

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					22
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					22
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					22
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					22
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					22
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					22

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	2					24
							2	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	2	Y	10					34
							11	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	50	1	1295	2	Y	7					41
							8	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	2	Y	-0-					41
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	2	Y	-0-					41
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	50	1	1302	2	Y	3					44
							3	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-					20
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					20
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					20
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					20
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					20
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12	4	1	8	8	-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1203	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	-0-
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	-0-

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	37
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	14	49	1	1	8	1
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9	7	1	3	8	-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1697	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	297	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	107
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1920	2	7	9	Y	6	107	1	3	8	3
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	2	14	9	Y	13	12	1	4	8	-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1892	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1786	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	-0-
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1851	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					18
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					18
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					18
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					18
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					18
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

02	1764	N	1631	-0-	-133	-0-	1629	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	39
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2141	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	39
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2022	2	12	9	Y	11	7	1	4	8	39
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	22	2	1	4	8	55
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1982	2	61	9	Y	55	2	1	1	8	107
07	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	1589	2	1	9	Y	1	103	1	1	8	4

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

02	1428	N	1400	-0-	-28	-0-	1400	2			Y	-0-					19
03	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1463	2	9	9	Y	8	26	1			1
04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			Y	-0-					33
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	751	2	21	9	Y	19					52
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	689	2	50	9	Y	45	55	1			42
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	749	2	17	9	Y	15					57
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	Y	10	26	1			41
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	584	2	2	9	Y	2	1	1			42

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	43
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	Y	7	45	1	1	8	4
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	750	2	7	9	Y	6	8	1	2	8	-0-
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	682	2	4	9	Y	4	1	1	3	8	-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	666	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1567	-0-		-57	-0-	4	1	1519	2	Y	40	2	1	2	8	184
								44	9									
03	1798	N	1787	-0-		-11	-0-	1763	2	24	9	Y	22	175	1	3	8	28
04	1740	N	1731	-0-		-9	-0-	1714	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	28
05	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	1780	2	11	9	Y	10	3	1	7	8	28
06	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	1723	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	28
07	1767	N	1630	-0-		-137	-0-	1626	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	28

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	4	1	1893	2	Y	11	2	1	2	8	77
								12	9									
03	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	2165	2	8	9	Y	7	3	1	3	8	78
04	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	2019	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	78
05	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	2047	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	78
06	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	2001	2	9	9	Y	8	51	1	2	8	33
07	2077	N	1824	-0-		-253	-0-	1818	2	6	9	Y	5	12	1	2	8	24

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	2	Y	29	1	1	1	8	119
							32	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1669	2	48	9	Y	44	56	1	2	8	105
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	2	1	1501	2	Y	8	5	1	3	8	105
							9	9									
05	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	1493	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	105
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	Y	2	86	1	1	8	20
*07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	20

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

02	2716	X	2378	-0-	-338	-0-	2374	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2885	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	25
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2845	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	25
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2781	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	25
07	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	2723	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

02	812	N	501	-0-	-311	-0-	501	2			N	-0-					20
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					20
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			20
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

02	2996	X	2599	-0-	-397	-0-	2597	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3468	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
04	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	2	1	3092	2	Y	13	9	1	4	8	25
							14	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3439	2	15	9	Y	14	2	1	4	8	33
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3292	2	41	9	Y	37	52	1	2	8	16
07	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3318	2	7	9	Y	6	13	1	3	8	6

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	168	2	14	9	Y	13					85
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	168	2	13	9	Y	12					97
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	164	2	11	9	Y	10					107
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	200	2	7	9	Y	6					113
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	159	2	32	9	Y	29	92	1			50
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	171	2	7	9	Y	6	3	1			53

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1428	2	81	9	Y	74	3	1	3	8	136
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1453	2	21	9	Y	19	128	1	3	8	24
04	1440	N	1259	-0-	-181	-0-	1236	2	23	9	Y	21	14	1	7	8	24
05	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1489	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	24
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	24
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1445	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	24

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	14	1	1256	2	Y	-0-	32	1			46
03	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	16	1	1261	2	Y	-0-	24	1			22
04	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	15	1	1047	2	Y	-0-					22
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-					22
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	15	1	1020	2	Y	-0-					22
07	1085	N	914	-0-	-171	-0-	16	1	898	2	Y	-0-					22

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	223 7	1 9	2330	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	314 7	1 9	1739	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1763	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	-0-
05	1984	N	1320	-0-	-664	-0-	1310	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	190 9	1 9	588	2	Y	8	5	1	3	8	-0-
07	1829	N	1601	-0-	-228	-0-	295 4	1 9	1302	2	Y	4	2	1	2	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

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

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 10928 - 12701

02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	82
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	913	2	15	9	Y	14	91	1	2	8	3
04	900	N	763	-0-	-137	-0-	753	2	10	9	Y	9	9	1	3	8	-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	752	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10690 - 12182

02	1960	N	1495	-0-	-465	-0-	1487	2	8	9	Y	7	3	8			187
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2246	2	30	9	Y	27	3	8			211
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2029	2	20	9	Y	18	183	1			46
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8	9	Y	7	2	8			51
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2088	2	30	9	Y	27	2	8			76
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2169	2	43	9	Y	39					115

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10772 - 12498

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10988 - 12096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10268 - 11778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10522 - 11950

02	1344	N	878	-0-	-466	-0-	877	2	1	9	N	1					137
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2					139
04	1380	N	916	-0-	-464	-0-	916	2			N	-0-					139
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					140
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					140
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					140

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	669					Y	1	1	8			15
03	DLQ	G-10	994	-0-	994	1663	583	1	411	2	Y	-0-					15
04	1967	N	304	-0-	-1663	-0-	304	2			Y	-0-					15
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					15
06	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-					15
07	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			Y	-0-					15

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2			Y	-0-					30
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					30
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					30
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					30
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					30
07	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					30

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

02	672	N	564	-0-	-108	-0-	564	2			Y	-0-					18
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					18
04	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	2			Y	-0-					18
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	445	2	12	9	Y	11					29
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	481	2	94	9	Y	85	78	1			36
*07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-	16	1			20

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	355	1	6761	2	Y	38	190	1	16	8	104		
							42	9											
03	6355	X	6342	-0-	-13	-0-	452	1	5870	2	Y	18	9	1	9	8	104		
							20	9											
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6369	2	33	9	Y	30	20	1	10	8	104		
05	6355	X	4631	-0-	-1724	-0-	4618	2	13	9	Y	12	4	1	8	8	104		
06	DLQ	G-10	2421	-0-	2421	2421	325	1	2081	2	Y	14	9	1	5	8	104		
							15	9											
07	DLQ	G-10	5197	-0-	5197	7618	541	1	4605	2	Y	46	6	1	6	8	138		
							51	9											

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	619	-0-		-109	-0-	101	1	490	2	Y	25					107
								28	9									
03	806	N	766	-0-		-40	-0-	108	1	608	2	Y	45					152
								50	9									
04	824	N	824	-0-		-0-	-0-	108	1	627	2	Y	81	169	1			64
								89	9									
05	793	N	793	-0-		-0-	-0-	112	1	661	2	Y	18					82
								20	9									
06	743	N	743	-0-		-0-	-0-	108	1	615	2	Y	18					100
								20	9									
07	775	N	717	-0-		-58	-0-	106	1	554	2	Y	52					152
								57	9									

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1139	-0-		-177	-0-	1135	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	44
03	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	9	50	1	2	8	1
04	1410	N	1344	-0-		-66	-0-	1331	2	13	9	Y	12	9	1	4	8	-0-
05	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	1403	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-
06	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	1358	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-
*07	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	1385	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3340	-0-		540	540	101	1	3235	2	Y	4	2	1	2	8	130
								4	9									
03	2728	N	1667	-0-		-1061	-0-	112	1	1548	2	Y	6	3	1	3	8	130
								7	9									
04	2878	N	2878	-0-		-0-	-0-	97	1	2734	2	Y	43	137	1	1	8	35
								47	9									
05	2925	X	2925	-0-		-0-	-0-	112	1	2792	2	Y	19	3	1	6	8	45
								21	9									
06	2727	X	2727	-0-		-0-	-0-	108	1	2591	2	Y	25	5	1	3	8	62
								28	9									
07	3131	X	2931	-0-		-200	-0-	112	1	2786	2	Y	30	2	1	2	8	88
								33	9									

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1400	-0-		-112	-0-	1398	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	129
03	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	1767	2	6	9	Y	5	105	1	2	8	27
04	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	1690	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	27
05	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	1729	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	27
06	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	1746	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	27
07	1736	N	1733	-0-		-3	-0-	1729	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	27

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1348	-0-	-948	-0-	76	1	1265	2	Y	6	3	1	3	8	82
							7	9									
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	112	1	2367	2	Y	7	46	1	3	8	40
							8	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	108	1	2119	2	Y	21	53	1	7	8	1
							23	9									
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	111	1	2470	2	Y	14	5	1	9	8	1
							15	9									
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	99	1	2444	2	Y	12	9	1	4	8	-0-
							13	9									
*07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	112	1	2404	2	Y	7	4	1	3	8	-0-
							8	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					32
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	275	2	18	9	Y	16	25	1			23
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	23	1			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	807	2	12	9	Y	11					74
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1205	2	23	9	Y	21					95
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1299	2	30	9	Y	27	2	8			120
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1594	2	45	9	Y	41					161
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1486	2	30	9	Y	27	166	1			22
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1440	2	12	9	Y	11					33

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

02	1708	N	1612	-0-	-96	-0-	1608	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	148
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	148
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1758	2	13	9	Y	12	122	1	3	8	35
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	3	1	1948	2	Y	5	2	1	3	8	35
							6	9									
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	13	1	1	8	24
07	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1739	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	24

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

02	1148	N	798	-0-	-350	-0-	3	1	793	2	Y	2	1	1	1	8	15
							2	9									
03	1085	N	525	-0-	-560	-0-	4	1	521	2	Y	-0-					15
04	1200	N	437	-0-	-763	-0-	406	2	31	9	Y	28					43
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1291	2	75	9	Y	68					111
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	Y	10	99	1			22
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					22

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	78
03	1519	N	927	-0-	-592	-0-	914	2	13	9	Y	12	87	1	1	8	2
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1608	2	10	9	Y	9	8	1	3	8	-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	-0-
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1588	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2211	2	36	9	Y	33	4	8			49
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2564	2	40	9	Y	36	9	8			76
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2245	2	18	9	Y	16					92
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2355	2	23	9	Y	21	6	8			107
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2398	2	51	9	Y	46	6	8			147
07	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2083	2	21	9	Y	19					166

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

02	1036	N	717	-0-	-319	-0-	715	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					23
04	960	N	715	-0-	-245	-0-	714	2	1	9	Y	1	1	1			23
05	806	N	480	-0-	-326	-0-	480	2			Y	-0-					23
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					23
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					23

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

02	3024	X	1531	-0-	-1493	-0-	438	1	1030	2	N	57	190	1	7	8	52
							63	9									
03	2294	X	898	-0-	-1396	-0-	477	1	367	2	N	49	8	1	8	8	85
							54	9									
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1861	2	78	9	N	71	16	1	8	8	132
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1831	2	54	9	N	49	6	1	13	8	162
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	2	N	43	2	1	1	8	202
							47	9									
*07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	219	1	3684	2	N	9	177	1	1	8	33
							10	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1924	2	Y	28	2	1	2	8	82
							31	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	3	1	2145	2	Y	22	3	1	3	8	98
							24	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2019	2	19	9	Y	17	11	1	6	8	98
05	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1975	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	98
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1859	2	32	9	Y	29	6	1	3	8	118
07	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	1999	2	30	9	Y	27	78	1	2	8	65

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

02	4788	X	2581	-0-	-2207	-0-	77	1	2482	2	Y	20					85
							22	9									
03	5487	X	2989	-0-	-2498	-0-	79	1	2860	2	Y	45					130
							50	9									
04	5310	X	1452	-0-	-3858	-0-	31	1	1406	2	Y	14	52	1			92
							15	9									
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	99	1	6147	2	Y	11	1	8			102
							12	9									
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	39	1	2444	2	Y	21	1	1			122
							23	9									
*07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	112	1	5958	2	Y	102	172	1			52
							112	9									

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

02	2296	N	1477	-0-	-819	-0-	700	1	735	2	Y	38	161	1	15	8	44
							42	9									
03	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	775	1	1195	2	Y	40	24	8			60
							44	9									
04	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	750	1	1307	2	Y	19					79
							21	9									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	775	1	1456	2	Y	19	10	8			88
							21	9									
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	750	1	1399	2	Y	55	83	1	11	8	49
							61	9									
*07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	775	1	1376	2	Y	10	2	1			57
							11	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

02	8848	X	6487	-0-	-2361	-0-	6439	2	48	9	Y	44	183	1	2	8	49
03	8680	X	5871	-0-	-2809	-0-	5816	2	55	9	Y	50	2	1	2	8	95
04	6870	X	6349	-0-	-521	-0-	6304	2	45	9	Y	41	6	1	3	8	127
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8919	2	47	9	Y	43	2	1	4	8	164
06	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9700	2	62	9	Y	56	3	1	2	8	215
*07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7909	2	28	9	Y	25	179	1	1	8	60

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	684	-0-	-940	-0-	532	1	152	9	Y	138	175	1			321
03	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	579	1	900	2	Y	189	173	1			337
							208	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	570	1	1205	2	Y	169	172	1	9	8	325
							186	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	575	1	1172	2	Y	128	174	1			279
							141	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	570	1	1204	2	Y	165					444
							182	9									
*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	589	1	1356	2	Y	129	340	1			233
							142	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	651	1	3223	2	N	38	7	8			107
							42	9									
03	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	706	1	3568	2	N	49	14	8			142
							54	9									
04	4410	X	4191	-0-	-219	-0-	696	1	3455	2	N	36					178
							40	9									
05	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	725	1	3517	2	N	38	7	8			209
							42	9									
06	4290	X	3830	-0-	-460	-0-	654	1	3141	2	N	32	180	1	7	8	54
							35	9									
07	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	687	1	3545	2	N	24					78
							26	9									

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

02	8736	X	7872	-0-	-864	-0-	280	1	7537	2	N	50	5	8			156
							55	9									
03	9548	X	7672	-0-	-1876	-0-	310	1	7272	2	N	82	182	1	9	8	47
							90	9									
04	9240	X	7622	-0-	-1618	-0-	300	1	7293	2	N	26					73
							29	9									
05	8990	X	8059	-0-	-931	-0-	310	1	7708	2	N	37	4	8			106
							41	9									
06	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	300	1	16261	2	N	87	167	1	3	8	23
							96	9									
*07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	310	1	10482	2	N	74					97
							81	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

02	5908	X	5777	-0-	-131	-0-	5763	2	14	9	N	13					237
03	6541	X	5956	-0-	-585	-0-	5946	2	10	9	N	9					246
04	6330	X	5171	-0-	-1159	-0-	5148	2	23	9	N	21	178	1			89
05	6386	X	5945	-0-	-441	-0-	5934	2	11	9	N	10					99
06	6180	X	5707	-0-	-473	-0-	5682	2	25	9	N	23					122
07	6386	X	5838	-0-	-548	-0-	5838	2			N	-0-					122

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

02	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9299	2	34	9	N	31					161
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10012	2	37	9	N	34					195
04	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					195
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10452	2	8	9	N	7					202
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9617	2	175	9	N	159					361
*07	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	9945	2	246	9	N	224	385	1			200

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2151	-0-	-705	-0-	700	1	1448	2	N	3					269
							3	9									
03	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	775	1	1960	2	N	3					272
							3	9									
04	2820	X	1505	-0-	-1315	-0-	613	1	892	2	N	-0-					272
05	2821	X	2300	-0-	-521	-0-	775	1	1525	2	N	-0-					272
06	2730	X	2597	-0-	-133	-0-	750	1	1847	2	N	-0-					272
07	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	729	1	1975	2	N	5					277
							6	9									

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	912	-0-	-1580	-0-	364	1	462	2	N	78	193	1			207
							86	9									
03	2759	X	1811	-0-	-948	-0-	403	1	1320	2	N	80					287
							88	9									
04	2670	X	1419	-0-	-1251	-0-	390	1	970	2	N	54	194	1			147
							59	9									
05	2759	X	2647	-0-	-112	-0-	403	1	2202	2	N	38					185
							42	9									
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	350	1	2230	2	N	104	179	1			110
							114	9									
*07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	403	1	2248	2	N	60					170
							66	9									

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3711	2	14	9	N	13					333
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4752	2	155	9	N	141					474
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4538	2	124	9	N	113	190	1			397
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4703	2	105	9	N	95	197	1			295
*06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4591	2	102	9	N	93	183	1			205
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					205

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5671	-0-	-461	-0-	5599	2	72	9	Y	65	182	1			85
03	6789	X	6693	-0-	-96	-0-	6615	2	78	9	Y	71					156
04	6570	X	6053	-0-	-517	-0-	5968	2	85	9	Y	77	13	8			220
05	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	6353	2	37	9	Y	34					254
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	5955	2	136	9	Y	124	180	1			198
07	6169	X	6124	-0-	-45	-0-	6070	2	54	9	Y	49					247

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1852	-0-	-136	-0-	663	1	1183	2	N	5					404
							6	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	775	1	1392	2	N	59	181	1			282
							65	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	750	1	1285	2	N	87					369
							96	9									
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	775	1	1194	2	N	51					420
							56	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	750	1	1440	2	N	63	195	1			288
							69	9									
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	775	1	1425	2	N	61	88	1			261
							67	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					176
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	75	1			101
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					103
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					103
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					103
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					103

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

02	39564	X	23948	-0-	-15616	-0-	877	1	22613	2	N	416	357	1			217
							458	9									
03	42749	X	37027	-0-	-5722	-0-	1462	1	34883	2	N	620	725	1			112
							682	9									
04	39240	X	34146	-0-	-5094	-0-	1196	1	32409	2	N	492	545	1			59
							541	9									
05	37851	X	29011	-0-	-8840	-0-	938	1	27414	2	N	599	533	1			125
							659	9									
06	36630	X	35899	-0-	-731	-0-	1462	1	33828	2	N	554	550	1			129
							609	9									
07	37014	X	34886	-0-	-2128	-0-	1510	1	32769	2	N	552	523	1			158
							607	9									

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

02	33488	X	21411	-0-	-12077	-0-	1344	1	19788	2	N	254	219	1	38	8	211
							279	9									
03	38364	X	38364	-0-	-0-	-0-	2506	1	35311	2	N	497	408	1	51	8	249
							547	9									
04	29670	X	28543	-0-	-1127	-0-	28173	2	370	9	N	336	391	1	20	8	174
05	32401	X	32401	-0-	-0-	-0-	5	1	31784	2	N	556	404	1	143	8	183
							612	9									
06	37140	X	30619	-0-	-6521	-0-	30116	2	503	9	N	457	453	1	63	8	124
07	38378	X	27950	-0-	-10428	-0-	27552	2	398	9	N	362	230	1	53	8	203

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	1273	-0-	-4327	-0-	1153	1	120	9	N	109	220	1	43	8	69
03	6200	X	4095	-0-	-2105	-0-	2154	1	1656	2	N	259	27	1	27	8	274
							285	9									
04	6000	X	5569	-0-	-431	-0-	5258	2	311	9	N	283	189	1	6	8	362
05	6200	X	836	-0-	-5364	-0-	678	2	158	9	N	144	362	1	14	8	130
06	5430	X	2101	-0-	-3329	-0-	1872	2	229	9	N	208	216	1	27	8	95
*07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7431	2	228	9	N	207	42	1	40	8	220

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43540	X	34950	-0-	-8590	-0-	34106	2	844	9	N	767	861	1			95
03	45167	X	42230	-0-	-2937	-0-	41121	2	1109	9	N	1008	880	1			223
04	41168	X	41168	-0-	-0-	-0-	40192	2	976	9	N	887	870	1			240
05	41106	X	41098	-0-	-8	-0-	40165	2	933	9	N	848	921	1			167
06	40860	X	39665	-0-	-1195	-0-	38812	2	853	9	N	775	716	1			226
07	42532	X	39132	-0-	-3400	-0-	38242	2	890	9	N	809	885	1			150

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135968	X	111187	-0-	-24781	-0-	109247	2	1940	9	N	1764	1887	1			157
03	143375	X	122300	-0-	-21075	-0-	120311	2	1989	9	N	1808	1775	1			190
04	131610	X	116033	-0-	-15577	-0-	114234	2	1799	9	N	1635	1618	1			207
05	127906	X	114396	-0-	-13510	-0-	112743	2	1653	9	N	1503	1528	1			182
06	123780	X	107678	-0-	-16102	-0-	106234	2	1444	9	N	1313	1397	1			98
07	123101	X	108858	-0-	-14243	-0-	107386	2	1472	9	N	1338	1255	1			181

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1429	-0-	1429	4370	1392	3	37	9	Y	34	116	1			57
03	2200	N	1888	-0-	-312	4058	1888	3			Y	-0-					57
04	3000	N	1903	-0-	-1097	2961	1699	3	204	9	Y	185					242
05	3100	N	1817	-0-	-1283	1678	1750	3	67	9	Y	61					303
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1678					Y	NO RPT					303
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	438					Y	NO RPT					303

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	192	1			-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	374	3	54	9	N	49					49
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	315	3	12	9	N	11					60
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4					64
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					64

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1756	-0-	-428	-0-	1742	3	14	9	N	13	74	1			70
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					70
06	3000	N	3402	-0-	402	402	3328	3	74	9	N	67					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					137

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	512	3	17	9	N	15					160
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	547	3	14	9	N	13					173
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	517	3	24	9	N	22					195
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	661	3	17	9	N	15					210
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	186	1			24
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					24

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	3	11	9	N	10					138
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	3	13	9	N	12					150
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1277	3	32	9	N	29					179
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	3	3	9	N	3					182
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					182
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					182

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	3755	-0-	-1313	-0-	3709	3	46	9	N	42	179	1			80
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4941	3	72	9	N	65					145
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4289	3	58	9	N	53					198
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4554	3	43	9	N	39	160	1			77
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4212	3	58	9	N	53					130
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					130

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2943	-0-	-221	-0-	2932	3	11	9	N	10					137
03	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3158	3	58	9	N	53					190
04	3390	X	3126	-0-	-264	-0-	3078	3	48	9	N	44					234
05	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3260	3	69	9	N	63					297
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3260	3	30	9	N	27	174	1			150
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					150

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	2307	-0-	-2005	-0-	2290	3	17	9	Y	15					95
03	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	4056	3	88	9	Y	80					175
04	4440	X	3934	-0-	-506	-0-	3859	3	75	9	Y	68					243
05	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	4175	3	69	9	Y	63	189	1			117
06	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	4076	3	67	9	Y	61					178
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4143					Y	NO RPT					178

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3096	-0-	-1328	-0-	3046	3	50	9	N	45	192	1			142
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4944	3	83	9	N	75					217
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4437	3	66	9	N	60	189	1			88
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4482	3	56	9	N	51					139
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4224	3	53	9	N	48					187
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					187

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2026	-0-	-1670	-0-	1964	3	62	9	N	56					174
03	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	3479	3	65	9	N	59					233
04	3930	X	3359	-0-	-571	-0-	3309	3	50	9	N	45					278
05	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	3581	3	62	9	N	56	189	1			145
06	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	3496	3	69	9	N	63					208
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					208

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3009	-0-	-267	-0-	2920	3	89	9	N	81					303
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3775	3	12	9	N	11	187	1			127
04	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3037	3	113	9	N	103					230
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3526	3	50	9	N	45	183	1			92
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3504	3	61	9	N	55					147
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					147

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					182
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	3	3	9	N	3					185
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	3	4	9	N	4					189
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2117	3	28	9	N	25					214
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1933	3	10	9	N	9					223
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					223

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2318	-0-	-174	-0-	2294	3	24	9	N	22					242
03	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	2471	3	127	9	N	115	190	1			167
04	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	2408	3	29	9	N	26					193
05	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2551	3	12	9	N	11					204
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2551	3	53	9	N	48					252
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					252

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4315	-0-	-837	-0-	4229	3	86	9	N	78	193	1			110
03	5673	X	4923	-0-	-750	-0-	4870	3	53	9	N	48					158
04	5490	X	4438	-0-	-1052	-0-	4376	3	62	9	N	56					214
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7437	3	230	9	N	209					423
06	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12345	3	510	9	N	464	565	1			322
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					322

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4813	3	77	9	N	70					272
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4938	3	210	9	N	191	181	1			282
04	4890	X	4641	-0-	-249	-0-	4596	3	45	9	N	41					323
05	5425	X	3775	-0-	-1650	-0-	3712	3	63	9	N	57					380
06	5250	X	3912	-0-	-1338	-0-	3880	3	32	9	N	29	187	1			222
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					222

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5283	-0-	-933	-0-	5166	3	117	9	N	106	191	1			132
03	6882	X	6442	-0-	-440	-0-	6345	3	97	9	N	88					220
04	6660	X	6237	-0-	-423	-0-	6154	3	83	9	N	75	188	1			107
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6399	3	69	9	N	63					170
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5857	3	86	9	N	78					248
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					248

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2263	3	24	9	N	22					282
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1184	3	28	9	N	25					307
04	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1815	3	17	9	N	15					322
05	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	1731	3	3	9	N	3					325
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1178	3	221	9	N	201	188	1			338
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					338

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	68	1	711	3	N	-0-					82
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	66	1	830	3	N	-0-					82
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	N	-0-					82
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	987	3	N	-0-					82
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	83	1	1002	3	N	-0-					82
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	83	1	973	3	N	-0-					82

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	105	1	1094	3	N	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	130	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	101	1	1192	3	N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	102	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	96	1	1152	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	94	1	1108	3	N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	134	1	1396	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	145	1	1825	3	N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	153	1	1810	3	N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	161	1	2046	3	N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	151	1	1824	3	N	-0-					-0-
*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	164	1	1923	3	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					96
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					96
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					96
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					96
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					96
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					96

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	278	-0-	-590	-0-	278	3			N	-0-					89
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					89
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					89
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					89
06	720	N	366	-0-	-354	-0-	366	3			N	-0-					89
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					107
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					107
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					107
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	3	12	9	N	11					120
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1059	3	4	9	N	4					124
04	990	N	695	-0-	-295	-0-	695	3			N	-0-					124
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1149	3	47	9	N	43					167
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					167
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					167

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-					225
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					225
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-					225
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-					225
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					225
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					225

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2014	3	63	9	N	57					63
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2368	3	17	9	N	15					78
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2283	3	26	9	N	24					102
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2478	3	31	9	N	28					130
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					130
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2487	3	121	9	N	110					240

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					91
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					91
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					91
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					91
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	91	5			-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	26	1	3339	2	N	37					122
							41	9									
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	30	1	3825	2	N	40					162
							44	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	30	1	3712	2	N	33					195
							36	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	31	1	3807	2	N	31					226
							34	9									
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	29	1	3661	2	N	36					262
							40	9									
*07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	31	1	4037	2	N	12	188	1			86
							13	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	737	-0-	-131	-0-	24	1	705	2	N	7					237
							8	9									
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	29	1	891	2	N	17	187	1			67
							19	9									
04	900	N	740	-0-	-160	-0-	30	1	710	2	N	-0-					67
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	5					72
							6	9									
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	30	1	858	2	N	8					80
							9	9									
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	2					82
							2	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1632	-0-	-356	-0-	25	1	1601	2	N	5					75
							6	9									
03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	31	1	2033	2	N	34					109
							37	9									
04	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	30	1	1839	2	N	8					117
							9	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	31	1	1960	2	N	-0-					117
06	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	30	1	1866	2	N	18					135
							20	9									
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	12					147
							13	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1305	-0-	-179	-0-	25	1	1269	2	N	10					222
							11	9									
03	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	31	1	1410	2	N	25					247
							28	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	30	1	1493	2	N	18	189	1			76
							20	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	12					88
							13	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	2	N	19					107
							21	9									
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	31	1	1481	2	N	15					122
							17	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1890	-0-	-70	-0-	26	1	1840	2	N	22					119
							24	9									
03	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	31	1	2059	2	N	31					150
							34	9									
04	2490	N	1872	-0-	-618	-0-	30	1	1818	2	N	22					172
							24	9									
05	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	31	1	1995	2	N	15					187
							17	9									
06	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	30	1	1872	2	N	22					209
							24	9									
07	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	31	1	1810	2	N	13					222
							14	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	26	1	750	2	N	10					169
							11	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	10					179
							11	9									
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	30	1	850	2	N	11					190
							12	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	9					199
							10	9									
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	30	1	848	2	N	10					209
							11	9									
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	31	1	862	2	N	5					214
							6	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1627	-0-	-249	-0-	24	1	1578	2	N	23					137
							25	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	2085	2	N	25					162
							28	9									
04	2010	N	1471	-0-	-539	-0-	30	1	1421	2	N	18					180
							20	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	25					205
							28	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	30	1	2035	2	N	27					232
							30	9									
*07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	31	1	2109	2	N	21	191	1			62
							23	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	27	1	512	2	N	6					213
							7	9									
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	30	1	576	2	N	12					225
							13	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	18					243
							20	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	193	191	1			245
							212	9									
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	29	1	539	2	N	4					249
							4	9									
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	31	1	508	2	N	6					255
							7	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2436	-0-	-28	-0-	28	1	2356	2	N	47					117
							52	9									
03	2728	N	2678	-0-	-50	-0-	31	1	2612	2	N	32					149
							35	9									
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	30	1	2525	2	N	28					177
							31	9									
05	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	31	1	2617	2	N	30					207
							33	9									
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	30	1	2549	2	N	19	193	1			33
							21	9									
*07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	31	1	2643	2	N	21					54
							23	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

02	448	N	407	-0-	-41	-0-	28	1	368	2	N	10					120
							11	9									
03	465	N	377	-0-	-88	-0-	28	1	338	2	N	10					130
							11	9									
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	29	1	376	2	N	9					139
							10	9									
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	16	1	401	2	N	8					147
							9	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	N	8					155
							9	9									
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	30	1	386	2	N	4					159
							4	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-					76
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-					76
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	30	1	296	2	N	-0-					76
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-					76
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	N	-0-					76
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

02	784	N	649	-0-	-135	-0-	26	1	611	2	N	11					196
							12	9									
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	30	1	677	2	N	14					210
							15	9									
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	30	1	648	2	N	1					211
							1	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	9					220
							10	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	11					231
							12	9									
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	N	6	194	1			43
							7	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	27	1	289	2	N	-0-					223
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	2					225
							2	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					225
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					225
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	1					226
							1	9									
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	N	-0-					226

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2041	-0-	-255	-0-	25	1	1995	2	N	19					220
							21	9									
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	30	1	2475	2	N	44	186	1			78
							48	9									
04	2640	N	2560	-0-	-80	-0-	30	1	2506	2	N	22					100
							24	9									
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	31	1	2452	2	N	42					142
							46	9									
06	2460	N	2452	-0-	-8	-0-	30	1	2388	2	N	31					173
							34	9									
07	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	31	1	2417	2	N	27					200
							30	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2263	-0-	-397	-0-	25	1	2218	2	N	18					160
							20	9									
03	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	31	1	2830	2	N	28					188
							31	9									
04	2820	X	2748	-0-	-72	-0-	30	1	2677	2	N	37					225
							41	9									
05	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	31	1	2741	2	N	56	171	1			110
							62	9									
06	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	30	1	2666	2	N	37					147
							41	9									
07	2852	N	2815	-0-	-37	-0-	31	1	2748	2	N	33					180
							36	9									

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	28	1	688	2	N	8					142
							9	9									
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	31	1	720	2	N	7					149
							8	9									
04	780	N	586	-0-	-194	-0-	24	1	556	2	N	5					154
							6	9									
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	31	1	727	2	N	3					157
							3	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	7					164
							8	9									
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	1					165
							1	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	28	1	1956	2	N	193	177	1			245
							212	9									
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	31	1	2147	2	N	40					285
							44	9									
04	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	30	1	2085	2	N	47					332
							52	9									
05	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	31	1	2153	2	N	54					386
							59	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	4	186	1			204
							4	9									
07	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	31	1	2122	2	N	13					217
							14	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	27	1	724	2	N	4					184
							4	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	16					200
							18	9									
04	900	N	693	-0-	-207	-0-	27	1	660	2	N	5					205
							6	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	6					211
							7	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	12					223
							13	9									
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	7					230
							8	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2187	-0-	-193	-0-	20	1	2153	2	N	13	184	1			77
							14	9									
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	31	1	2809	2	N	10					87
							11	9									
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	N	20					107
							22	9									
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2759	2	N	22					129
							24	9									
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	30	1	2649	2	N	22					151
							24	9									
*07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	21					172
							23	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	135	1			-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	479	-0-		-193	-0-	24	1	444	2	N	10					99
								11	9									
03	682	N	535	-0-		-147	-0-	29	1	503	2	N	3					102
								3	9									
04	630	N	558	-0-		-72	-0-	30	1	522	2	N	5					107
								6	9									
05	636	N	636	-0-		-0-	-0-	31	1	599	2	N	5					112
								6	9									
06	633	N	633	-0-		-0-	-0-	30	1	594	2	N	8					120
								9	9									
*07	732	N	732	-0-		-0-	-0-	31	1	693	2	N	7					127
								8	9									

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4224	-0-		-396	-0-	27	1	4165	2	N	29					255
								32	9									
03	5115	X	4179	-0-		-936	-0-	25	1	4097	2	N	52					307
								57	9									
04	4710	X	4210	-0-		-500	-0-	27	1	4073	2	N	100	174	1			233
								110	9									
05	4712	X	3626	-0-		-1086	-0-	27	1	3545	2	N	49					282
								54	9									
06	4560	X	4164	-0-		-396	-0-	30	1	4059	2	N	68	179	1			171
								75	9									
07	4681	X	3932	-0-		-749	-0-	29	1	3842	2	N	55					226
								61	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3449	-0-		-275	-0-	28	1	3411	2	N	9	176	1			176
								10	9									
03	3937	X	3452	-0-		-485	-0-	30	1	3422	2	N	-0-					176
04	3750	X	3189	-0-		-561	-0-	30	1	3123	2	N	33					209
								36	9									
05	3875	X	3270	-0-		-605	-0-	31	1	3185	2	N	49					258
								54	9									
06	3690	X	3292	-0-		-398	-0-	30	1	3218	2	N	40					298
								44	9									
07	3813	X	3345	-0-		-468	-0-	31	1	3297	2	N	15					313
								17	9									

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1159	-0-		-465	-0-	20	1	1115	2	N	22					83
								24	9									
03	1798	N	1756	-0-		-42	-0-	30	1	1707	2	N	17					100
								19	9									
04	1650	N	1648	-0-		-2	-0-	27	1	1599	2	N	20					120
								22	9									
05	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	28	1	1627	2	N	17					137
								19	9									
06	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	29	1	1696	2	N	14					151
								15	9									
*07	3100	N	3864	-0-		764	764	27	1	3827	2	N	9					160
								10	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	28	1 9	636	2	N	8					185
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	31	1 9	594	2	N	12					197
04	720	N	602	-0-	-118	-0-	30	1 9	564	2	N	7					204
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	31	1 9	613	2	N	8					212
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	30	1 9	561	2	N	8					220
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1 9	591	2	N	4					224

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	24	1 9	4979	2	N	38					178
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	31	1 9	6215	2	N	60					238
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	29	1 9	5579	2	N	54	195	1			97
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	30	1 9	6208	2	N	72					169
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	30	1 9	6460	2	N	73					242
*07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	31	1 9	6671	2	N	62	185	1			119

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3429	-0-	-155	-0-	28	1 9	3317	2	N	76					150
03	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	30	1 9	3590	2	N	60					210
04	3750	X	3290	-0-	-460	-0-	28	1 9	3209	2	N	48	193	1			65
05	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	29	1 9	3491	2	N	44					109
06	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	29	1 9	3370	2	N	76					185
07	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	21	1 9	3650	2	N	68					253

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2900	-0-	-600	-0-	28	1 9	2818	2	N	49	186	1			112
03	3627	X	1865	-0-	-1762	-0-	22	1 9	1837	2	N	5					117
04	3510	X	2727	-0-	-783	-0-	28	1 9	2664	2	N	32					149
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	30	1 9	3784	2	N	42					191
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	27	1 9	3362	2	N	50					241
*07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	31	1 9	3790	2	N	30					271

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	2	N	30					175
							33	9									
03	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	31	1	1240	2	N	39					214
							43	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	2	N	43					257
							47	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1576	2	N	25	192	1			90
							28	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	29	1	1451	2	N	26					116
							29	9									
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1415	2	N	28					144
							31	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	8919	-0-	-1105	-0-	27	1	8779	2	N	103	175	1			222
							113	9									
03	10757	X	9845	-0-	-912	-0-	31	1	9653	2	N	146	178	1			190
							161	9									
04	10320	X	9207	-0-	-1113	-0-	30	1	9075	2	N	93					283
							102	9									
05	9951	X	9455	-0-	-496	-0-	31	1	9304	2	N	109	174	1			218
							120	9									
06	9570	X	9320	-0-	-250	-0-	29	1	9193	2	N	89	181	1			126
							98	9									
07	9889	X	9503	-0-	-386	-0-	31	1	9359	2	N	103					229
							113	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	10257	-0-	-495	-0-	28	1	10075	2	N	140	187	1			270
							154	9									
03	11718	X	10289	-0-	-1429	-0-	30	1	10125	2	N	122	195	1			197
							134	9									
04	11160	X	10666	-0-	-494	-0-	30	1	10516	2	N	109					306
							120	9									
05	11377	X	10314	-0-	-1063	-0-	30	1	10168	2	N	105	197	1			214
							116	9									
06	10980	X	9566	-0-	-1414	-0-	30	1	9468	2	N	62					276
							68	9									
07	11346	X	8786	-0-	-2560	-0-	31	1	8689	2	N	60	195	1			141
							66	9									

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	N	15	85	1			24
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1318	2	74	9	N	67					91
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20	9	N	18					109
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					109
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	N	14					123
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	N	18					141

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	68	1			55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					69
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	N	4					73
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	557	2	14	9	N	13					86
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	567	2	14	9	N	13					99
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	N	9					108
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	N	8					116

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-					117
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					117
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	N	6					123
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	841	3	10	9	N	9					132
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	768	3	8	9	N	7					139
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	N	8					147

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

02	588	N	464	-0-	-124	-0-	464	3			N	-0-					32
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	615	3	9	9	N	8					40
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	3	2	9	N	2					42
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5					47
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	610	3	11	9	N	10					57
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	3	8	9	N	7					64

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	417	3	19	9	N	17					17
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1	17	1			1
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	386	3	17	9	N	15					16
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	367	3	19	9	N	17					33
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	386	3	17	9	N	15					48

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	1209	3	10	9	N	9					137
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1362	3	11	9	N	10					147
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1319	3	10	9	N	9					156
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1346	3	11	9	N	10					166
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1263	3	10	9	N	9					175
07	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1293	3	7	9	N	6					181

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	756	3	10	9	N	9					236
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	854	3	10	9	N	9					245
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	N	14	196	1			63
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	857	3	11	9	N	10					73
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	N	9					82
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10					92

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

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

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					7
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					7
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					7
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					7
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					7
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2021

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	3			N	-0-					100
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					100
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					100
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					100
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					100
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

02	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	420	1	1204	3	N	15					177
							17	9									
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	465	1	1372	3	N	17					194
							19	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	450	1	1359	3	N	12					206
							13	9									
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	465	1	1398	3	N	13					219
							14	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	450	1	1372	3	N	15					234
							17	9									
07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	465	1	1411	3	N	10	194	1			50
							11	9									

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

02	504	N	275	-0-	-229	-0-	275	3			N	-0-					7
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					7
04	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	3			N	-0-					7
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-					166
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					166
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	526	3	10	9	N	9					175
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	3	14	9	N	13					188
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	522	3	9	9	N	8					196
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	503	3	9	9	N	8					204

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	1093	3	11	9	N	10					78
03	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1245	3	10	9	N	9					87
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	3	8	9	N	7					94
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1229	3	11	9	N	10					104
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1188	3	6	9	N	5					109
07	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1204	3	6	9	N	5					114

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	190	-0-	-202	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	3	22	9	N	20					173
03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1567	3	17	9	N	15					188
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	3	19	9	N	17					205
05	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1626	3	15	9	N	14	194	1			25
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	3	9	9	N	8					33
07	1612	N	736	-0-	-876	-0-	726	3	10	9	N	9					42

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

02	868	N	69	-0-	-799	-0-	69	3			N	-0-					90
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					90
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					90
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

02	1484	N	1228	-0-	-256	-0-	1206	3	22	9	N	20					53
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1609	3	14	9	N	13					66
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1603	3	14	9	N	13					79
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					79
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1578	3	8	9	N	7					86
*07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1604	3	18	9	N	16					102

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	726	-0-	726	726	726	3			N	-0-					21

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	3			N	-0-					14
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					14
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					14
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					14
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					14
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					14

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					116
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					116
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					116
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					116
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2					118
07	868	N	728	-0-	-140	-0-	726	3	2	9	N	2					120

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B2	EXT	726	-0-	726	726	726	3			N	-0-					12

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	3			N	-0-					30
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					30
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3			N	-0-					30
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					30
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	3			N	-0-					30
*07	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	726	-0-	726	726	726	3			N	-0-					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1156	3	14	9	N	13					188
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	3	19	9	N	17					205
04	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1258	3	14	9	N	13					218
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1293	3	15	9	N	14					232
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1257	3	7	9	N	6					238
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1328	3	12	9	N	11	192	1			57

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2045	-0-	-83	-0-	428	1	1617	3	N	-0-					57
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	474	1	2059	3	N	-0-					57
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	459	1	1895	3	N	-0-					57
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	474	1	1935	3	N	-0-					57
06	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	459	1	1964	3	N	-0-					57
07	2418	N	1235	-0-	-1183	-0-	474	1	726	3	N	32	13	1			76
							35	9									

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					31
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					31
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					31
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					31
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					31
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					31

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1315	-0-	-57	-0-	1302	3	13	9	N	12					75
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1457	3	19	9	N	17					92
04	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1382	3	11	9	N	10					102
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1437	3	9	9	N	8					110
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1344	3	11	9	N	10					120
07	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1368	3	9	9	N	8					128

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					13
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					13
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					13
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					13
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					13
*07	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	1312	3	26	9	N	24	182	1			73
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1552	3	6	9	N	5					78
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1478	3	20	9	N	18					96
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1506	3	18	9	N	16					112
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1461	3	14	9	N	13					125
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1485	3	15	9	N	14					139

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3936	-0-	-96	-0-	3866	3	70	9	N	64					315
03	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	3736	3	88	9	N	80	175	1			220
04	4260	X	4236	-0-	-24	-0-	4151	3	85	9	N	77					297
05	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	4050	3	79	9	N	72					369
06	4230	X	3846	-0-	-384	-0-	3765	3	81	9	N	74	173	1			270
07	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3780	3	78	9	N	71	176	1			165

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

02	5012	X	4783	-0-	-229	-0-	4772	3	11	9	N	10					114
03	5456	X	5024	-0-	-432	-0-	4950	3	74	9	N	67					181
04	5280	X	4863	-0-	-417	-0-	4798	3	65	9	N	59					240
05	5301	X	5177	-0-	-124	-0-	5098	3	79	9	N	72	189	1			123
06	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	4924	3	66	9	N	60					183
07	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	5159	3	53	9	N	48					231

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

02	3808	X	3597	-0-	-211	-0-	3508	3	89	9	N	81	193	1			184
03	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3867	3	99	9	N	90					274
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3893	3	117	9	N	106	183	1			197
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	3928	3	235	9	N	214					411
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3783	3	173	9	N	157					568
07	4154	X	3999	-0-	-155	-0-	3894	3	105	9	N	95	376	1			287

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3820	3	15	9	N	14					306
03	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	3500	3	13	9	N	12					318
04	4170	X	3843	-0-	-327	-0-	3834	3	9	9	N	8					326
05	4309	X	578	-0-	-3731	-0-	534	3	44	9	N	40	189	1			177
06	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	3758	3	77	9	N	70					247
07	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	3789	3	59	9	N	54					301

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					286
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					286
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-	175	1			111
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

02	1540	N	1372	-0-	-168	-0-	1330	3	42	9	N	38					269
03	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1504	3	6	9	N	5					274
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1532	3	12	9	N	11					285
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1562	3	151	9	N	137	177	1			245
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1502	3	30	9	N	27					272
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	3	72	9	N	65	177	1			160

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	2087	3	89	9	N	81					310
03	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2362	3	91	9	N	83	187	1			206
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2293	3	136	9	N	124	188	1			142
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2351	3	105	9	N	95					237
06	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	2143	3	87	9	N	79					316
07	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	2424	3	80	9	N	73	176	1			213

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

02	2800	X	2576	-0-	-224	-0-	2496	3	80	9	N	73	188	1			215
03	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2470	3	67	9	N	61					276
04	2970	X	1835	-0-	-1135	-0-	1794	3	41	9	N	37					313
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3245	3	80	9	N	73	180	1			206
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2956	3	69	9	N	63					269
*07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2896	3	56	9	N	51					320

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

02	3052	X	2917	-0-	-135	-0-	2839	3	78	9	N	71					304
03	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	3151	3	83	9	N	75	198	1			181
04	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	3045	3	75	9	N	68					249
05	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3124	3	73	9	N	66					315
06	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	3026	3	52	9	N	47	194	1			168
07	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3101	3	58	9	N	53					221

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5501	3	231	9	N	210	197	1			524
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5975	3	172	9	N	156	198	1			482
04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5984	3	163	9	N	148	189	1			441
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6113	3	145	9	N	132	197	1			376
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5302	3	120	9	N	109	185	1			300
*07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6259	3	178	9	N	162					462

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1419	-0-	-373	-0-	1378	3	41	9	N	37					220
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2036	3	62	9	N	56					276
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2051	3	34	9	N	31					307
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2030	3	37	9	N	34	187	1			154
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2086	3	89	9	N	81					235
*07	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2065	3	77	9	N	70					305

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1153	1	2212	3	N	78					278
							86	9									
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1276	1	3097	3	N	122	174	1			226
							134	9									
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1235	1	2862	3	N	100					326
							110	9									
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1276	1	2828	3	N	89	178	1			237
							98	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	1235	1	2461	3	N	74					311
							81	9									
*07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1276	1	2882	3	N	55	172	1			194
							61	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	280	1	5754	3	N	99	196	1			467
							109	9									
03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	310	1	6555	3	N	122					589
							134	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	300	1	6599	3	N	119	202	1			506
							131	9									
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	310	1	6739	3	N	103					609
							113	9									
06	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	300	1	7546	3	N	98	185	1			522
							108	9									
*07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	310	1	8564	3	N	53					575
							58	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	3052	1	4354	3	N	72					490
							79	9									
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	3381	1	3635	3	N	87					577
							96	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	3271	1	1443	3	N	90	345	1			322
							99	9									
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	3381	1	2082	3	N	9					331
							10	9									
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	3271	1	2669	3	N	48					379
							53	9									
*07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	3381	1	2455	3	N	237	488	1	193	7	597
							261	9									

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

02	25255	X	25255	-0-	-0-	-0-	2285	1	22659	3	N	283	242	1			712
							311	9									
03	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	2529	1	24333	3	N	291	420	1			583
							320	9									
04	26037	X	26037	-0-	-0-	-0-	2446	1	23302	3	N	263	369	1			477
							289	9									
05	26455	X	26455	-0-	-0-	-0-	2529	1	23606	3	N	291	57	1			711
							320	9									
06	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	2446	1	20456	3	N	306	391	1			626
							337	9									
*07	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	2529	1	21952	3	N	265	259	1	176	7	456
							292	9									

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9689	3	109	9	N	99					525
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10645	3	26	9	N	24	86	1			463
04	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10410	3	343	9	N	312	184	1			591
05	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10632	3	122	9	N	111					702
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9877	3	101	9	N	92	368	1			426
*07	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10623	3	110	9	N	100	181	1			345

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5732	-0-	-652	-0-	5651	3	81	9	N	74					300
03	7068	X	6333	-0-	-735	-0-	6243	3	90	9	N	82	181	1			201
04	6600	X	6415	-0-	-185	-0-	6314	3	101	9	N	92					293
05	6789	X	6205	-0-	-584	-0-	6118	3	87	9	N	79	180	1			192
06	6330	X	5890	-0-	-440	-0-	5814	3	76	9	N	69					261
07	6634	X	6223	-0-	-411	-0-	6144	3	79	9	N	72					333

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	80	-0-	-536	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					156
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					156
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					156
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					156
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					156
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	-0-	4	1			17
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-	3	1			14
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	382	2	N	-0-					14
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-					14
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	61	1	86	2	N	-0-					14
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	2	N	-0-					14

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2155	-0-	-561	-0-	2069	2	86	9	Y	78	21	8			206
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	578	1	2958	2	Y	137	179	1	39	8	125
							151	9									
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2890	2	122	9	Y	111	35	1			201
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3061	2	98	9	Y	89	177	1	21	8	92
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3738	2	145	9	Y	132	25	8			199
*07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3308	2	107	9	Y	97	174	1			122

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14168	X	13765	-0-	-403	-0-	13703	3	62	9	N	56					140
03	15686	X	15359	-0-	-327	-0-	15346	3	13	9	N	12					152
04	15180	X	14677	-0-	-503	-0-	14677	3			N	-0-					152
05	15593	X	15144	-0-	-449	-0-	15075	3	69	9	N	63					215
06	14880	X	14506	-0-	-374	-0-	14506	3			N	-0-					215
07	15345	X	15006	-0-	-339	-0-	14987	3	19	9	N	17					232

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

02	DLQ G-10		7815	-0-	7815	25572	7815	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9487	-0-	9487	35059	9487	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9123	-0-	9123	44182	9123	2			N	-0-					-0-
05	53471	X	9289	-0-	-44182	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
*07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

02	2072	N	1566	-0-	-506	-0-	72	1	1494	2	Y	-0-					3
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	69	1	1865	2	Y	-0-					3
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	73	1	1903	2	Y	-0-					3
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	84	1	2072	2	Y	-0-					3
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	2	Y	-0-					3
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	82	1	2127	2	Y	-0-					3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1369	-0-	-339	-0-	56 31	1 9	1282	2	N	28					139
03	1891	N	674	-0-	-1217	-0-	60 6	1 9	608	2	N	5					144
04	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	52 22	1 9	975	2	N	20					164
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	62 45	1 9	1691	2	N	41	187	1			18
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	60 42	1 9	1803	2	N	38					56
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	46 34	1 9	1869	2	N	31					87

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					32
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					32
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					32
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					32
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					32
*07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					27
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					27
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					27
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					27
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					27
*07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					27

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					58
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					58
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					58
05	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	1492	2			Y	-0-					58
06	DLQ G-10	385	-0-	385	1877	385	2			Y	-0-					58
07	DLQ G-10	1639	-0-	1639	3516	1639	2			Y	-0-					58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					174
03	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					174
04	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					174
05	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					174
06	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					174
*07	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					174

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					589
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					589
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					589
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					589
*06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					589
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					589

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					14
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					14
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					14
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					14
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					14
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					14

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					145
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					145
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					145
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					145
06	2580	N	1788	-0-	-792	-0-	1788	2			N	-0-					145
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					102
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					102
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					102
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					102
*06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					102
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					80
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					80
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					51
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					51
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					51
05	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					51
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					51
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					51

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1700	-0-	-400	-0-	1697	2	3	9	N	3					108
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3082	2	21	9	N	19					127
04	2622	N	2619	-0-	-3	-0-	2599	2	20	9	N	18					145
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2592	2	58	9	N	53					198
06	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2918	2	29	9	N	26	192	1			32
*07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					32

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

02	784	X	765	-0-	-19	-0-	765	2			N	-0-					128
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					128
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					128
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					128
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					128
*07	3100	N	7735	-0-	4635	4635	7735	2			N	-0-					128

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					40
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					40
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					40
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					40
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					40
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					205
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					539
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					539
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-	187	1			352
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					352
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					352
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					352

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					183
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					183
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					183
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					183
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					183
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

02	784	N	708	-0-	-76	-0-	708	2			N	-0-					63
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					63
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					63
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					63
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					63
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					63

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

02	1596	N	1440	-0-	-156	-0-	1440	2			N	-0-					129
03	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					129
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	2			N	-0-					129
05	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-					129
06	1590	N	1013	-0-	-577	-0-	1002	2	11	9	N	10					139
07	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	1389	2	4	9	N	4	98	1			45

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					139
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					139
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					139
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					139
06	2700	X	1986	-0-	-714	-0-	1985	2	1	9	N	1					140
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2547	2	15	9	N	14	101	1			53

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	1420	2	9	9	N	8					130
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4					134
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2			N	-0-					134
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					134
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			N	-0-					134
07	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					134

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1479	2	13	9	N	12					129
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-					129
04	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2			N	-0-					129
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1589	2	69	9	N	63					192
06	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1444	2	20	9	N	18	177	1			33
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1630	2	13	9	N	12					45

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2000	-0-	-324	-0-	2000	2			N	-0-					97
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					97
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					97
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					97
06	2490	N	2014	-0-	-476	-0-	2014	2			N	-0-					97
*07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2664	2	4	9	N	4	82	1			19

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1347	-0-	-81	-0-	1347	2			N	-0-					92
03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					92
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-					92
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-					92
06	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2			N	-0-					92
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					92

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

02	2240	N	1900	-0-	-340	-0-	1900	2			N	-0-					95
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					95
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					95
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2	1	9	N	1					96
06	2520	N	1438	-0-	-1082	-0-	1435	2	3	9	N	3					99
07	2480	N	2111	-0-	-369	-0-	2110	2	1	9	N	1	83	1			17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					44
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					44
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					44
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					44
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					44

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	3	6	9	N	5					35
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	3	14	9	N	13					48
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1177	3	13	9	N	12					60
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12					72
06	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1159	3	13	9	N	12					84
07	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	1085	3			N	-0-					84

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

02	1064 N	692	-0-	-372	-0-	690	2	2	9	N	2					62
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					62
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1					63
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					63
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
*07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1701	2	4	9	N	4					67

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	#	2067	-0-	-369	-0-	1731	2	336	9	N	305	194	1			493
03	3138	R	3138	-0-	-0-	-0-	2250	2	888	9	N	807	722	1			578
04	2940	#	2281	-0-	-659	-0-	1846	2	435	9	N	395	561	1			412
05	3038	#	-0-	-0-	-3038	-0-					N	154	178	1			388
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	181	1			463
07	3038		NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					463

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ATLAS OPERATING LLC 036587
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					192
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					192
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					192
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					192
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					192
07	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					266
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					266
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					266
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					266
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					266
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					871
03	589	#	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					871
04	630	#	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					871
05	651	#	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					871
06	630	#	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					871
07	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					871

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) //CONT.// 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	302	2	4	9	N	4					49
03	372	#	337	-0-	-35	-0-	336	2	1	9	N	1					50
04	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					50
05	341	#	340	-0-	-1	-0-	334	2	6	9	N	5					55
06	330	#	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					55
07	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					55

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC 100197
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					206
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					206
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					206
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					206
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					206
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (MORROW, UP.) //CONT.// 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1674	-0-	-846	-0-	1670	2	4	9	N	4					182
03	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2636	2	13	9	N	12	186	1			8
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3396	2	10	9	N	9					17
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					17
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					17
07	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	3375	2			N	-0-					17

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
07	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	#	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	360	#	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	#	359	-0-	-481	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	930	#	65	-0-	-865	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	900	#	468	-0-	-432	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*07	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

02	1176	#	962	-0-	-214	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1302	#	1071	-0-	-231	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
04	1350	#	1041	-0-	-309	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
05	1395	#	934	-0-	-461	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	1350	#	1268	-0-	-82	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
*07	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

02	868	#	780	-0-	-88	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	961	#	793	-0-	-168	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
04	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*07	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

02	1904	#	1830	-0-	-74	-0-	1823	2	7	9	N	6					24
03	2108	#	2027	-0-	-81	-0-	2017	2	10	9	N	9					33
04	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2347	2	21	9	N	19					52
05	2694	R	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	N	6					58
06	2683	R	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	N	3					61
*07	2863	R	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2	9	N	2					63

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

02	560	N	234	-0-	-326	-0-	56	1	178	2	N	-0-					-0-
03	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	420	N	60	-0-	-360	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

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

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548 #	2247	-0-	-301	-0-	2247	3			N	-0-					53
03	2999 R	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					53
04	2730 #	2639	-0-	-91	-0-	2639	3			N	-0-					53
05	2821 #	2747	-0-	-74	-0-	2747	3			N	-0-					53
06	2730 #	2546	-0-	-184	-0-	2546	3			N	-0-					53
07	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					53

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	3	6	9	N	5					102
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	3	2	9	N	2					104
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1					105
05	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	1898	3	3	9	N	3					108
06	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	1814	3	3	9	N	3					111
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					111

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	933	-0-	-747	-0-	933	2			N	-0-					52
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					52
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					52
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					52
06	1770	N	443	-0-	-1327	-0-	443	2			N	-0-					52
07	2015	N	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-					52

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

02	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1523	2			N	-0-					32
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	2			N	-0-					32
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	N	2					34
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					34
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					34
07	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					34

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

02	1176	N	945	-0-	-231	-0-	945	3			N	-0-					32
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			N	-0-					32
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					32
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					32
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					32
07	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	3			N	-0-					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	28	1	24	2	N	-0-					33
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-					33
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	31	1	25	2	N	-0-					33
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-					33
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33

HODGES (MORROW, UP) //CONT.// 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2675	-0-	-153	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2984	-0-	-46	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1710	-0-	-1421	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1441	-0-	-1499	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

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

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10388		2758	-0-	-7630 B	605653	2675	3	83	9	N	75					128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 605653																	
03	11501		29934	-0-	18433 B	624086	29191	3	743	9	N	675	507	1			296
04	11130		49695	-0-	38565 B	662651	48329	3	1366	9	N	1242	1153	1			385
05	11501		32993	-0-	21492 B	684143	31650	3	1343	9	N	1221	1392	1			214
06	11130		27735	-0-	16605 B	700748	26665	3	1070	9	N	973	1025	1			162
*07	11501		40651	-0-	29150 B	729898	39855	3	796	9	N	724	786	1			100

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

02 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					306
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					306
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					306
05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
06 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021																	

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654

02	3808		26339	-0-	22531 B	81242	25860	3	479	9	N	435	493	1			78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 81242																	
03	0		13087	-0-	13087 B	94329	11932	3	1155	9	N	1050	1120	1			8
04	4080		8803	-0-	4723 B	99052	7488	3	1315	9	N	1195	1046	1			157
05	4216		54619	-0-	50403	149455	52347	3	2272	9	N	2065	2111	1			111
06	4080		46481	-0-	42401	191856	44103	3	2378	9	N	2162	2201	1			72
07	4216		9572	-0-	5356	197212	7322	3	2250	9	N	2045	1945	1			172

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

02	3808	X	2207	-0-	-1601	-0-	2189	2	18	9	N	16					155
03	4216	X	3463	-0-	-753	-0-	3442	2	21	9	N	19					174
04	4080	X	3315	-0-	-765	-0-	3312	2	3	9	N	3					177
05	4216	X	2283	-0-	-1933	-0-	2275	2	8	9	N	7					184
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					184
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					184

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	378	3	219	9	N	199	199	1			140
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					140
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					140
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					140
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					140
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					140

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					60
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					60
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					60
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					60
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					60
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					53
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					53
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					53
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					53
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					53
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					95
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					95
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					95
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					95
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					95
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					95

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					132
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					132
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					132
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					132
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					132
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	2	N	-0-					215
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	N	-0-					215
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	30	1	1293	2	N	-0-					215
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	23	110	1			128
							25	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	2	N	-0-					128
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1068	2	N	1					129
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

02	588	N	582	-0-	-6	-0-	576	2	6	9	N	5					50
03	775	N	638	-0-	-137	-0-	632	2	6	9	N	5					55
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	630	2	14	9	N	13					68
05	651	N	426	-0-	-225	-0-	343	2	83	9	N	75	143	1			-0-
06	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3					3

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2199	-0-	-69	-0-	2199	2			N	-0-					119
03	2697	N	2540	-0-	-157	-0-	2539	2	1	9	N	1					120
04	2610	N	2316	-0-	-294	-0-	2314	2	2	9	N	2					122
05	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	2317	2	11	9	N	10	33	1			99
06	2460	N	2283	-0-	-177	-0-	2277	2	6	9	N	5					104
*07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					104

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					33
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1834	2	6	9	N	5					38
04	1920	N	1464	-0-	-456	-0-	1464	2			N	-0-					38
05	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	1611	2			N	-0-					38
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1617	2	19	9	N	17					55
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					55

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

02	1764	N	933	-0-	-831	-0-	72	1	806	2	N	50					259
							55	9									
03	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	72	1	922	2	N	51	185	1			125
							56	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	N	52					177
							57	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	N	62					239
							68	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1588	2	N	68	178	1			129
							75	9									
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	72	1	1679	2	N	100					229
							110	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1766	-0-	1766	1766	1766	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1912	-0-	1912	3678	1912	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	851	-0-	851	4529	851	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1067	-0-	1067	5596	1067	3			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					60
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					60
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					60
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1789	2	163	9	N	148	219	1			231
03	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1789	2	128	9	N	116	176	1			171
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1760	2	53	9	N	48	50	1			169
05	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1716	2	91	9	N	83					252
06	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1608	2	110	9	N	100	52	1			300
07	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1653	2	191	9	N	174	174	1			300

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) //CONT.// 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	653	2	36	9	N	33	120	1			108
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	858	2	63	9	N	57					165
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	745	2	55	9	N	50	119	1			96
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	869	2	76	9	N	69					165
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	808	2	69	9	N	63	120	1			108
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	818	2	63	9	N	57					165

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 92/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/2022

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

02	18480	X	13292	-0-	-5188	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
03	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
04	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
05	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	17453	2	4363	3	N	-0-					-0-
06	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	16815	2	4205	3	N	-0-					-0-
*07	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	17354	2	4338	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

02	6524	X	5240	-0-	-1284	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6746	-0-	-244	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	5828	2	1456	3	N	-0-					-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	6351	2	1586	3	N	-0-					-0-
*07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	6307	2	1579	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) //CONT.// 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2702	-0-	-350	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	17	1	3153	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	36	1	3087	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	7	1	3208	2	Y	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
*07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	1	1	2201	2	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					187
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					187
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					187
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					216
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					3
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					3
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					3
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					3
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					112
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					112
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					112
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					112
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

02	1260	N	973	-0-	-287	-0-	973	3			N	-0-					99
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					99
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-					99
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					99
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

02	448	N	82	-0-	-366	-0-	82	3			N	-0-					78
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					78
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					78
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					78
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

02	2716	X	2650	-0-	-66	-0-	15 39	1 9	2596	2	N	35					165
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15 44	1 9	2924	2	N	40					205
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	15 76	1 9	2696	2	N	69	184	1			90
05	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	15 22	1 9	2571	2	N	20					110
06	2880	X	1250	-0-	-1630	-0-	15 11	1 9	1224	2	N	10					120
07	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	15 66	1 9	2743	2	N	60					180

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					289
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					289
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					289
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					289
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					289
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					289

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	253	-0-	253	253	253	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	454	-0-	454	707	454	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	553	-0-	553	1260	553	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	445	-0-	-1260	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	450	N	74	-0-	-376	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	726	-0-	726	726	726	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

02	3976 X	3493	-0-	-483	-0-	168	1	3325	3	N	-0-					20
03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	186	1	4656	3	N	-0-					20
04	4200 X	3740	-0-	-460	-0-	180	1	3560	3	N	-0-					20
05	3875 X	3516	-0-	-359	-0-	186	1	3330	3	N	-0-					20
06	4680 X	2675	-0-	-2005	-0-	180	1	2495	3	N	-0-					20
07	4836 X	4005	-0-	-831	-0-	186	1	3819	3	N	-0-					20

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

02	896 N	785	-0-	-111	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	20	9	N	18					72
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					72
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	N	2					74
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	1	9	N	1					75
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9					84
*07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	3	3	9	N	3					87

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

02	1708	N	1619	-0-	-89	-0-	1619	2			N	-0-					17
03	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					17
04	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-					17
05	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					17
06	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			N	-0-					17
07	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			N	-0-					17

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					92
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	N	1					93
04	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	N	2					95
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2936	2	2	9	N	2					97
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2763	2	17	9	N	15					112
*07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					112

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

02	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	837	-0-	-143	-0-	837	2			N	-0-					37
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					37
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	2			N	-0-					37
05	930	N	334	-0-	-596	-0-	334	2			N	-0-					37
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					37
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					37

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

02	4648	X	4103	-0-	-545	-0-	4103	2			Y	-0-					21
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-					21
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					21
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					21
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					21
07	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	5572	2			Y	-0-					21

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

02	4271	X	2578	-0-	-1693	-0-	2572	2	6	9	N	5					160
03	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2587	2	9	9	N	8					168
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3133	2	15	9	N	14					182
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3935	2	12	9	N	11					193
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3374	2	7	9	N	6	31	1			168
07	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2807	2	12	9	N	11					179

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1864	-0-	-180	-0-	1858	2	6	9	N	5					50
03	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	2093	2	3	9	N	3					53
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					53
05	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	2			N	-0-					53
06	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1864	2			N	-0-					53
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2182	2	2	9	N	2					55

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2734	2	72	9	N	65	101	1			146
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-	81	1			65
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2956	2	58	9	N	53					118
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					118
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2969	2	47	9	N	43					161
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3147	2	26	9	N	24					185

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17	9	N	15					78
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	N	2					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

02	6636	X	6061	-0-	-575	-0-	16	1	5927	2	Y	107	183	1			119
							118	9									
03	7161	X	6215	-0-	-946	-0-	17	1	6071	2	Y	115	179	1			55
							127	9									
04	6930	X	6482	-0-	-448	-0-	12	1	6371	2	Y	90					145
							99	9									
05	6696	X	6580	-0-	-116	-0-	7	1	6472	2	Y	92	175	1			62
							101	9									
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	10	1	8058	2	Y	87					149
							96	9									
*07	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11011	2	97	9	Y	88					237

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

02	3108		2984	-0-	-124	-0-	2984	3			N	-0-					22
03	3441		3280	-0-	-161	-0-	3280	3			N	-0-					22
04	3270	#	3176	-0-	-94	-0-	3176	3			N	-0-					22
05	3348	#	3146	-0-	-202	-0-	3146	3			N	-0-					22
06	3210	#	3048	-0-	-162	-0-	3048	3			N	-0-					22
07	3317	#	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					84
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					84
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					84
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					84
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					84
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					84

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

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

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

02	1568 N	1560	-0-	-8	-0-	1557	2	3	9	N	3					110
03	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1700	2	8	9	N	7					117
04	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1646	2	9	9	N	8					125
05	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1703	2	2	9	N	2					127
06	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1618	2			N	-0-					127
07	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					127

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

02	2464 #	1191	-0-	-1273	-0-	1150	3	41	9	N	37					190
03	2697 #	2271	-0-	-426	-0-	2221	3	50	9	N	45					235
04	2550 #	2399	-0-	-151	-0-	2370	3	29	9	N	26					261
05	2635 #	2456	-0-	-179	-0-	2415	3	41	9	N	37	174	1			124
06	2190 #	2126	-0-	-64	-0-	2100	3	26	9	N	24					148
07	2480 #	2355	-0-	-125	-0-	2325	3	30	9	N	27					175

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	N	3					94
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2					96
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	299	3	8	9	N	7					103
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	348	3	11	9	N	10					113
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	3	8	9	N	7					120
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					120

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

02	2268	N	2215	-0-	-53	-0-	504	1	1704	3	N	6	169	1			27
							7	9									
03	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	558	1	1926	3	N	-0-					27
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	540	1	1861	3	N	-0-					27
05	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	558	1	1879	3	N	-0-					27
06	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	540	1	1812	3	N	-0-					27
07	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	558	1	1903	3	N	-0-					27

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					17
03	1581	N	1048	-0-	-533	-0-	1048	2			N	-0-					17
04	1530	N	744	-0-	-786	-0-	744	2			N	-0-					17
05	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	1229	2			N	-0-					17
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					17
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

02	2632		3441	-0-	809	809	3441	2			N	-0-					137
03	2914		3400	-0-	486	1295	3400	2			N	-0-					137
04	3515		2520	-0-	-995	300	2520	2			N	-0-					137
05	2914		2054	-0-	-860	-0-	2054	2			N	-0-					137
06	2820		4071	-0-	1251	1251	4071	2			N	-0-					137
07	2914		NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF. 18810 - 18850

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	155	-0-	-181	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

02	756	N	365	-0-	-391	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

02	1400	X	658	-0-	-742	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	2			N	-0-					-0-
*07	2994	N	2962	-0-	-32	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

02	2072	X	1834	-0-	-238	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1910	-0-	-490	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2130	-0-	-350	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1875	-0-	-645	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

02	3948	X	2711	-0-	-1237	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2699	-0-	-1672	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2046	-0-	-2184	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2220	-0-	-1252	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2605	-0-	-755	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					22
03	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	2102	2			Y	-0-					22
04	2250	N	1765	-0-	-485	-0-	1765	2			Y	-0-					22
05	2387	N	1992	-0-	-395	-0-	1992	2			Y	-0-					22
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					22
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

02	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1963	-0-	-1540	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2851	-0-	-539	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2983	-0-	-520	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

02	3808	X	2678	-0-	-1130	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3327	-0-	-889	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2149	-0-	-1931	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2243	-0-	-1074	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					13
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					13
04	2100	N	1612	-0-	-488	-0-	1612	2			N	-0-					13
05	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1691	2			N	-0-					13
06	2040	N	507	-0-	-1533	-0-	507	2			N	-0-					13
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					13

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

02	3724	X	1864	-0-	-1860	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3219	-0-	-904	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2723	-0-	-1027	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

02	4984	X	4525	-0-	-459	-0-	4525	2			N	-0-					22
03	5394	X	4871	-0-	-523	-0-	4871	2			N	-0-					22
04	5220	X	4448	-0-	-772	-0-	4448	2			N	-0-					22
05	5146	X	4816	-0-	-330	-0-	4816	2			N	-0-					22
06	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	4550	2			N	-0-					22
07	5022	X	3758	-0-	-1264	-0-	3758	2			N	-0-					22

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	927	-0-	-25	-0-	927	2			N	-0-					13
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					13
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					13
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					13
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					13
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					13

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-				75
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-				75
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-				75
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

02	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3	20	9	N	18					125
03	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1292	3	33	9	N	30					155
04	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1270	3	11	9	N	10					165
05	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	N	2					167
06	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1251	3	4	9	N	4					171
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					171

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	#	322	-0-	-266	-0-	320	3	2	9	N	2					72
03	682	#	609	-0-	-73	-0-	594	3	15	9	N	14					86
04	660	#	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					86
05	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					86
06	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					86
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					86

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	6651	-0-	-3485	-0-	6651	2			N	-0-					73
03	10819	X	10111	-0-	-708	-0-	10111	2			N	-0-					73
04	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					73
05	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					73
06	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					73
07	11160	X	10124	-0-	-1036	-0-	10124	2			N	-0-					73

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

02	588	N	355	-0-	-233	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

02	1904	N	1493	-0-	-411	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1857	-0-	-153	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

02	39	S	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					37
03	39	S	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					37
04	61	S	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					37
05	61	S	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					37
06	61	S	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					37
*07	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

02	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1069	-0-	-667	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1242	-0-	-680	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1215	-0-	-285	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1138	-0-	-288	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2133	-0-	-387	-0-	2133	3			N	-0-					49
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1855	3	25	9	N	23					72
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1	9	N	1					73
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					73
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					73
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					73

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

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

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

02	4592 X	4043	-0-	-549	-0-	3982	3	61	9	N	55					427
03	5084 X	4278	-0-	-806	-0-	4267	3	11	9	N	10					437
04	4530 X	4165	-0-	-365	-0-	4126	3	39	9	N	35					472
05	4681 X	4444	-0-	-237	-0-	4372	3	72	9	N	65	185	1			352
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					352
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					352

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

02	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	21	1	1579	2	N	60					329
						66	9									
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	28	1	2038	2	N	49	178	1			200
						54	9									
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	29	1	1922	2	N	55					255
						61	9									
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	26	174	1			107
						29	9									
06	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	27	1	1594	2	N	33					140
						36	9									
07	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	31	1	1594	2	N	45					185
						50	9									

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

02	476 N	305	-0-	-171	-0-	25	1	280	2	N	-0-					480
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	31	1	482	2	N	20					500
						22	9									
04	420 N	225	-0-	-195	-0-	10	1	201	2	N	13	175	1			338
						14	9									
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	21	1	280	2	N	-0-	172	1			166
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	30	1	374	2	N	-0-					166
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-					166

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	513	-0-	513	513	472	2	41	9	N	37					37
05	14B2 EXT	124	-0-	124	637	107	2	17	9	N	15					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	637					N	-0-					140
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					140

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-54675					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-54675					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-54675					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2222	2	65	9	N	59					138
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2451	2	144	9	N	131	173	1			96
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2417	2	77	9	N	70					166
05	2387	N	1658	-0-	-729	-0-	1632	2	26	9	N	24					190
06	2310	N	1919	-0-	-391	-0-	1843	2	76	9	N	69	172	1			87
07	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	1855	2	52	9	N	47					134

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	749	2	52	9	N	47					181
03	961	N	348	-0-	-613	-0-	319	2	29	9	N	26					207
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	985	2	58	9	N	53					260
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	904	2	61	9	N	55					315
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	984	2	77	9	N	70	182	1			203
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1067	2	54	9	N	49					252

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					101
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					101
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	423	2	125	9	N	114					215
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	627	2	185	9	N	168	181	1			202
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	657	2	138	9	N	125	180	1			147
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					147

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-5339					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-5339					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-5339					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	63	-0-	-1617	-0-	63	2			N	-0-					352
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	3996	2	208	9	N	189	192	1			349
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2661	2	98	9	N	89					438
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3581	2	147	9	N	134	363	1			209
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3095	2	99	9	N	90					299
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					299

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3126	2	65	9	N	59					288
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3253	2	37	9	N	34					322
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2868	2	21	9	N	19					341
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3032	2	90	9	N	82	185	1			238
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3480	2	43	9	N	39					277
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					277

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2828	2	24	9	N	22					213
03	2883	X	1823	-0-	-1060	-0-	1808	2	15	9	N	14					227
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4054	2	13	9	N	12					239
05	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	2710	2	30	9	N	27					266
06	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	2023	2	36	9	N	33					299
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					299

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1563	-0-	-1181	-0-	1457	2	106	9	N	96					467
03	2728	X	1613	-0-	-1115	-0-	1434	2	179	9	N	163					630
04	2250	X	1940	-0-	-310	-0-	1908	2	32	9	N	29	384	1			275
05	2325	X	1507	-0-	-818	-0-	1328	2	179	9	N	163					438
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1351	2	118	9	N	107	180	1			365
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					365

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	N	14					329
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1577	2	45	9	N	41					370
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					370
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					370
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1680	2	127	9	N	115					485
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					485

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	77					442
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1777	2	116	9	N	105	192	1			355
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1468	2	121	9	N	110					465
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1306	2	111	9	N	101	181	1			385
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1494	2	140	9	N	127	182	1			330
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					330

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-606933					N	4					188
03	5859	X	8918	-0-	3059	-603874	8896	2	22	9	N	20					208
04	8280	X	11229	-0-	2949	-600925	11167	2	62	9	N	56					264
05	8587	X	4964	-0-	-3623	-0-	4928	2	36	9	N	33	191	1			106
06	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9345	2	47	9	N	43					149
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					149

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	268	-0-	-264	-0-	268	2			N	-0-					46
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					46
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					46
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					46
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					29
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					29
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					29
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					29
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					29
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	490	-0-	490	490	490	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	1196	-0-	1196	1686	1196	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	893	-0-	893	2579	893	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	179	-0-	179	2758	179	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2758					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

02	1764		-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					439
03	1953		-0-	-0-	-1953	-0-					N	2	180	1			261
04	1890		-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					261
05	3056	R	3056	-0-	-0-	-0-	2914	2	142	9	N	129					390
06	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2296	2	141	9	N	128	375	1			143
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					40
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					40
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					40
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					40
06	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			N	-0-					40
*07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					40

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

COURSON OIL & GAS, INC. 182785

SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	2	N	-0-					52
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	2	N	-0-					52
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	60	1	63	2	N	-0-					52
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	62	1	78	2	N	-0-					52
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	2	N	-0-					52
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	N	-0-					52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	1			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575

PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

02	2520	X	1941	-0-	-579	-0-	1927	2	14	9	N	13					230
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3849	2	7	9	N	6	179	1			57
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4056	2	3	9	N	3					60
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3511	2	24	9	N	22					82
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3179	2	12	9	N	11	59	1			34
*07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					34

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

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

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					18
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					18
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					18
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					18
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					18
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					18

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					56
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					56
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					56
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					56
06	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-					56
07	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			Y	-0-					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GRAY 853 WELL #: 3 RRCID -> 291613 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398

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

GUY 821 WELL #: 8821 RRCID -> 292448 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6504 - 6511

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

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-					29
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	11					40
							12	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	-0-					40
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	N	-0-					40
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	4					44
							4	9									
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	62	1	894	2	N	3					47
							3	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

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

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

02	14B2 EXT	857	-0-	857	918	857	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	41	-0-	41	959	41	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	739	-0-	739	1698	739	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1698					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	393	-0-	393	2091	393	2			N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2091					N	NO RPT					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11404 - 13706

02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					75
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					75
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					75
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					75
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					75
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					75

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 12682 - 13985

02	280 N	64	-0-	-216	-0-	64	2			N	-0-					68
03	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					68
04	300 N	48	-0-	-252	-0-	48	2			N	-0-					68
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					68
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					68
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					68

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					22
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					22
04	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					22
05	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					22
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					22
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					377
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					377
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-	195	1			182
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3825	2	41	9	N	37					219
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	63					282
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					282

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-					109
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-					109
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-					109
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	31	1	325	2	N	-0-					109
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	30	1	343	2	N	-0-					109
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	31	1	356	2	N	-0-					109

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	9	N	80	80	1			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1774	-0-	-186	-0-	1752	2	22	9	N	20					207
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2062	2	95	9	N	86	188	1			105
04	2340	N	2036	-0-	-304	-0-	1981	2	55	9	N	50					155
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1973	2	51	9	N	46					201
06	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	1940	2	43	9	N	39					240
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					240

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3011	-0-	-377	-0-	2934	2	77	9	N	70	193	1			275
03	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3478	2	101	9	N	92					367
04	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	3505	2	112	9	N	102	195	1			274
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3700	2	107	9	N	97					371
*06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3626	2	99	9	N	90	191	1			270
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					270

BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					79
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	154	1			275
03	3100	N	14833	-0-	11733	11733	14776	2	57	9	N	52					327
04	3000	N	1563	-0-	-1437	10296	1559	2	4	9	N	4					331
05	3100	N	1583	-0-	-1517	8779	1543	2	40	9	N	36					367
06	3000	N	1503	-0-	-1497	7282	1482	2	21	9	N	19					386
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	7220					N	NO RPT					386

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					190
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	N	1					191
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 10460 - 10190

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					269
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					269
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2495	2	1	9	N	1	82	1			188
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2471	2	15	9	N	14					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					202

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					166
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	227	2	70	9	N	64					230
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26	9	N	24	138	1			116
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	N	8					240
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2145	2	26	9	N	24					264
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1179	2	32	9	N	29					293
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					293

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	66	110	1			160
03	53109	X	53109	-0-	-0-	-0-	52657	2	452	9	N	411					571
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5535	2	209	9	N	190	342	1			419
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6503	2	300	9	N	273	170	1			522
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6125	2	213	9	N	194	500	1			216
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					216

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					128
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1693	2	91	9	N	83					211
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1237	2	86	9	N	78					289
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5					294
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1627	2	191	9	N	174	163	1			305
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					305

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2630	2	52	9	N	47					260
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2972	2	55	9	N	50					310
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2578	2	69	9	N	63	180	1			193
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3113	2	36	9	N	33					226
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2465	2	152	9	N	138					364
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					364

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1711	2	66	9	N	60					251
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2025	2	33	9	N	30					281
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23	178	1			126
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2715	2	98	9	N	89					215
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2474	2	46	9	N	42					257
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					257

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					233
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2930	2	53	9	N	48					281
07	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					281

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					450
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					450
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2					452
05	3906	X	255	-0-	-3651	-0-	255	2			N	-0-					452
06	3780	X	509	-0-	-3271	-0-	509	2			N	-0-					452
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					452

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	21					462
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5493	2	42	9	N	38	175	1			325
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	19					344
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5488	2	136	9	N	124	172	1			296
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4834	2	99	9	N	90					386
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					386

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

02	4984	X	2857	-0-	-2127	-0-	2842	2	15	9	N	14					537
03	6231	X	5007	-0-	-1224	-0-	4976	2	31	9	N	28	179	1			386
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6199	2	28	9	N	25					411
05	5611	X	2437	-0-	-3174	-0-	2419	2	18	9	N	16					427
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6190	2	37	9	N	34					461
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					461

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

02	3136	X	356	-0-	-2780	-0-	343	2	13	9	N	12					445
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4535	2	121	9	N	110					555
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6300	2	209	9	N	190	355	1			390
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2303	2	55	9	N	50					440
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3433	2	42	9	N	38					478
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					478

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					444
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	201	2	21	9	N	19	331	1			132
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1113	2	25	9	N	23					155
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4121	2	223	9	N	203	167	1			191
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3805	2	172	9	N	156					347
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					347

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					330
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5410	2	8	9	N	7					337
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	35					372
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5854	2	96	9	N	87	170	1			289
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4738	2	220	9	N	200					489
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					489

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	3	174	1			256
03	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					256
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					259
05	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					259
06	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10402	2	2	9	N	2					261
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					261

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					256
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					256
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					256
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					257
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					257
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					257

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4414	2	200	9	N	182	348	1			420
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2916	2	41	9	N	37					457
04	1260	X	737	-0-	-523	-0-	737	2			N	-0-					457
05	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	990	2	80	9	N	73					530
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3915	2	183	9	N	166					696
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					696

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

02	4508	X	2153	-0-	-2355	-0-	2136	2	17	9	N	15					346
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7587	2	189	9	N	172					518
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7213	2	344	9	N	313	178	1			653
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6103	2	235	9	N	214	348	1			519
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2949	2	50	9	N	45					564
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					564

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8367	2	228	9	N	207	515	1			248
03	10354	X	7996	-0-	-2358	-0-	7733	2	263	9	N	239	166	1			321
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10026	2	347	9	N	315	360	1			276
05	10354	X	7616	-0-	-2738	-0-	7321	2	295	9	N	268	334	1			210
06	9720	X	6404	-0-	-3316	-0-	6204	2	200	9	N	182					392
07	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					392

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9623	2	187	9	N	170	180	1			458
03	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11115	2	321	9	N	292	181	1			569
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	10871	2	404	9	N	367	362	1			574
05	9517	X	9440	-0-	-77	-0-	9258	2	182	9	N	165	170	1			569
06	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9095	2	162	9	N	147					716
07	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					716

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					456
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					456
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					456
05	1674	X	1505	-0-	-169	-0-	1503	2	2	9	N	2					458
06	1620	X	1137	-0-	-483	-0-	1137	2			N	-0-					458
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					458

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	10					430
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7131	2	17	9	N	15					445
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	179					624
05	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8530	2	41	9	N	37	350	1			311
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6558	2	64	9	N	58					369
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					369

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					107
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					107
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					107
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					107
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					107

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6055	2	99	9	N	90	66	1			420
03	6541	X	6455	-0-	-86	-0-	6368	2	87	9	N	79	179	1			320
04	7680	X	7509	-0-	-171	-0-	7154	2	355	9	N	323	344	1			299
05	7936	X	4337	-0-	-3599	-0-	4231	2	106	9	N	96	163	1			232
06	7350	X	4888	-0-	-2462	-0-	4678	2	210	9	N	191					423
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					423

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

02	2800	N	2728	-0-	-72	48	2726	3	2	9	N	2					30
03	2624	N	2576	-0-	-48	-0-	2548	3	28	9	N	25					55
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1930	3	22	9	N	20					75
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2613	3	24	9	N	22					97
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2159	3	9	9	N	8					105
*07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2426	3	7	9	N	6					111

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

02	4228		3462	-0-	-766	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	4995		4838	-0-	-157	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	4652		4591	-0-	-61	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	4681		4641	-0-	-40	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4530		4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
07	4681		NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

02	1036 #	630	-0-	-406	-0-	630	2		N	-0-			24
03	1147 #	835	-0-	-312	-0-	835	2		N	-0-			24
04	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			24
*05	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			24
*06	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			24
07	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

02	20 R	28	-0-	8	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15 R	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04	11 R	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
05	31 #	5	-0-	-26	B	-26	5	3	N	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	B	-52	4	3	N	-0-			-0-
07	31 #	9	-0-	-22	B	-74	9	3	N	-0-			-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	R	28	-0-	8 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	R	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	#	5	-0-	-26 B	-26	5	3			N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26 B	-52	4	3			N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22 B	-74	9	3			N	-0-					-0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	17	-0-	-11 B	-116	14	3	3	9	N	3	190	1			315
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -55																	
03	31	#	8	-0-	-23 B	-84	8	3			N	-0-					315
04	30	#	25	-0-	-5 B	-89	5	3	20	9	N	18					333
05	31	#	27	-0-	-4 B	-93	3	3	24	9	N	22					355
06	30	#	26	-0-	-4 B	-97	2	3	24	9	N	22					377
07	31	#	23	-0-	-8 B	-105	4	3	19	9	N	17					394

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	601	-0-	-575	-0-	42	1	559	2	N	-0-					30
03	1023	N	581	-0-	-442	-0-	42	1	539	2	N	-0-					30
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	-0-					30
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	N	-0-					30
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	42	1	449	2	N	-0-					30
07	1333	N	575	-0-	-758	-0-	46	1	529	2	N	-0-					30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					611
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					611
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					611
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					611
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					611
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					501
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					501
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					501
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					501
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	31					532
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					532

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	378	1	517	2	N	-0-					1110
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1110
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					1110
05	868	N	511	-0-	-357	-0-	511	2			N	-0-					1110
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					1110
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1110

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1			179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					460
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					460
04	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					460
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					460
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-					460
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	765	2	529	9	N	481	481	1			407
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1628	2	186	9	N	169	169	1			407
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					407
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					407

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					110
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					110
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					110
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					110

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					25
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					25
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					25
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8690	X	831	-0-	-7859	-0-	831	2			N	-0-					256
*02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					256
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					256
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					256
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					256
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					256
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	N	45	176	1			196
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3210	2	65	9	N	59					255
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2725	2	44	9	N	40					295
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3759	2	198	9	N	180	172	1			303
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3478	2	179	9	N	163					466
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					466

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					152
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					152
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					152
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					152
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					152
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					152

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10092 - 10137

02	2856	X	2286	-0-	-570	-0-	2286	2			N	-0-					40
03	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	2379	2			N	-0-					40
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					40
05	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	3035	2			N	-0-					40
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					40
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					40

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880 X	5557	-0-	-323	-0-	5544	2	13	9	N	12					84
03	6355 X	5962	-0-	-393	-0-	5943	2	19	9	N	17					101
04	6150 X	5508	-0-	-642	-0-	5502	2	6	9	N	5					106
05	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6446	2	21	9	N	19					125
*06	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5961	2	10	9	N	9					134
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					134

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	19941	2	6	9	N	5					40
03	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-					40
04	22200 X	20259	-0-	-1941	-0-	20257	2	2	9	N	2					42
05	22940 X	20994	-0-	-1946	-0-	20994	2			N	-0-					42
06	22200 X	19634	-0-	-2566	-0-	19628	2	6	9	N	5					47
07	22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					47

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 10078 - 10092

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

02	308	#	242	-0-	-66	-0-	23	1	219	2	N	-0-					38
03	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					38
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					38
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					38
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	N	-0-					38
*07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	44	1	7631	2	N	3					206
							3	9									
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	42	1	3328	2	N	-0-					206
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	54	1	7198	2	N	13	183	1			36
							14	9									
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	62	1	8623	2	N	19					55
							21	9									
06	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	60	1	9192	2	N	23					78
							25	9									
*07	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	62	1	10370	2	N	10					88
							11	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					213
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					213
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					213
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					213
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					213
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					213

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					213
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					213
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					213
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					213
06	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	1349	3			N	-0-					213
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					53
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3773	2	66	9	N	60					113
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					113
05	3038	X	1926	-0-	-1112	-0-	1926	2			N	-0-					113
06	2940	X	245	-0-	-2695	-0-	245	2			N	-0-					113
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					113

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

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

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1303	1	3068	2	N	-0-					1202
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					1202
04	4530	X	2164	-0-	-2366	-0-	2164	2			N	-0-					1202
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					1202
*06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					1202
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					1202

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					185
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					185
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					185
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					185
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					185
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					185

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	406	1	554	2	N	-0-					392
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					392
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	2			N	-0-					392
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					392
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					392
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					392

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					146
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					146
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					146
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					146
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					146
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1876	-0-	-280 B	-0-	87	1	1787	2	N	2					192
							2	9									
03	2387	X	2134	-0-	-253 B	-0-	97	1	2037	2	N	-0-					192
04	2310	X	1915	-0-	-395 B	-0-	94	1	1810	2	N	10					202
							11	9									
05	2212	X	2212	-0-	-0- B	-0-	97	1	2105	2	N	9					211
							10	9									
06	2182	X	2182	-0-	-0- B	-0-	94	1	2076	2	N	11					222
							12	9									
*07	2236	X	2236	-0-	-0- B	-0-	97	1	2129	2	N	9					231
							10	9									

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2960	-0-	-120 B	-0-	87	1	2873	2	N	-0-					83
03	3286	X	2963	-0-	-323 B	-0-	97	1	2866	2	N	-0-					83
04	3180	X	2548	-0-	-632 B	-0-	94	1	2447	2	N	6					89
							7	9									
05	3286	X	2942	-0-	-344 B	-0-	97	1	2834	2	N	10					99
							11	9									
06	3180	X	2745	-0-	-435 B	-0-	94	1	2642	2	N	8					107
							9	9									
07	3286	X	2530	-0-	-756 B	-0-	97	1	2433	2	N	-0-	85	1			22

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2631	-0-	-701 B	-0-	87	1	2544	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2071	-0-	-1618 B	-0-	97	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	1802	-0-	-1768 B	-0-	94	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2047	-0-	-1239 B	-0-	94	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1565	-0-	-1255 B	-0-	94	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1204	-0-	-1710 B	-0-	97	1	1107	2	N	-0-					-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1448	-0-	-8 B	-0-	87	1	1361	2	N	-0-					133
03	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	97	1	1531	2	N	-0-					133
04	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	94	1	1483	2	N	-0-					133
05	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	97	1	1526	2	N	57					190
							63	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	94	1	1485	2	N	16	177	1			29
							18	9									
07	1643	N	1587	-0-	-56 B	-0-	97	1	1468	2	N	20					49
							22	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					53
03	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					53
04	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					53
05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					53
*06	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					53
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

02	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					100
03	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					100
04	480	N	419	-0-	-61	B	-0-	419	3			N	-0-					100
05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					100
06	450	N	407	-0-	-43	B	-0-	407	3			N	-0-					100
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					100

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

02	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					170
03	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					170
04	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					170
05	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					170
06	1320	N	1298	-0-	-22	B	-0-	1298	3			N	-0-					170
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1766	-0-	-138 B	-0-	26	1	1740	2	N	-0-			161
03	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	31	1	1963	2	N	-0-			161
04	1950	N	1949	-0-	-1 B	-0-	30	1	1919	2	N	-0-			161
05	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	31	1	1963	2	N	5			166
							6	9							
06	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	30	1	1928	2	N	19			185
							21	9							
07	2015	N	1990	-0-	-25 B	-0-	31	1	1959	2	N	-0-			185

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	26	1	3411	2	N	-0-			99
03	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	31	1	3598	2	N	-0-			99
04	3474	X	3474	-0-	-0- B	-0-	30	1	3444	2	N	-0-			99
05	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	31	1	3437	2	N	-0-			99
06	3362	X	3362	-0-	-0- B	-0-	30	1	3331	2	N	1			100
							1	9							
*07	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	31	1	3357	2	N	14			114
							15	9							

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	28	1	980	2	N	-0-			50
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	30	1	1059	2	N	-0-			50
04	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	30	1	1243	2	N	3			53
							3	9							
05	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	28	1	1036	2	N	-0-			53
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	27	1	1176	2	N	-0-			53
*07	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	31	1	1202	2	N	9			62
							10	9							

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	532	N	457	-0-	-75 B	-0-	27	1	394	2	N	33			147
							36	9							
03	620	N	384	-0-	-236 B	-0-	31	1	353	2	N	-0-			147
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	30	1	514	2	N	-0-			147
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	31	1	532	2	N	-0-			147
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	30	1	523	2	N	-0-			147
07	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	27	1	483	2	N	-0-			147

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1829	-0-	-131 B	-0-	28	1	1801	2	N	-0-			230
03	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	29	1	2308	2	N	-0-			230
04	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	30	1	2682	2	N	-0-			230
05	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	31	1	2357	2	N	-0-			230
06	2250	N	2244	-0-	-6 B	-0-	30	1	2214	2	N	-0-			230
07	2387	N	2217	-0-	-170 B	-0-	31	1	2186	2	N	-0-			230

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

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

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

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

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2	B	-0-	17	1	65	2	N	-0-					77
03	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	14	1	64	2	N	-0-					77
04	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	19	1	63	2	N	3					80
								3	9									
05	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	11	1	61	2	N	-0-					80
06	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	2			N	-0-					80
07	93	N	51	-0-	-42	B	-0-	51	2			N	-0-					80

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1111	-0-	-233	B	-0-	28	1	1083	2	N	-0-					69
03	1488	N	1179	-0-	-309	B	-0-	31	1	1136	2	N	11					80
								12	9									
04	1290	N	1041	-0-	-249	B	-0-	30	1	1009	2	N	2					82
								2	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1216	2	N	-0-					82
06	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1268	2	N	10					92
								11	9									
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1282	2	N	7					99
								8	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

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

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 10080 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1365	-0-	-427	B	-0-	28	1	1337	2	N	-0-					46
03	1984	N	1763	-0-	-221	B	-0-	31	1	1732	2	N	-0-					46
04	1650	N	1622	-0-	-28	B	-0-	30	1	1592	2	N	-0-					46
05	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1749	2	N	-0-					46
06	1710	N	1650	-0-	-60	B	-0-	30	1	1620	2	N	-0-					46
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1740	2	N	-0-					46

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2521	-0-	-167	B	-0-	27	1	2494	2	N	-0-					71
03	3007	X	2886	-0-	-121	B	-0-	31	1	2855	2	N	-0-					71
04	2910	X	2859	-0-	-51	B	-0-	30	1	2827	2	N	2					73
								2	9									
05	3007	X	2936	-0-	-71	B	-0-	31	1	2902	2	N	3					76
								3	9									
06	2903	X	2903	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2860	2	N	12					88
								13	9									
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2924	2	N	-0-					88

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2889	-0-	-163	B	-0-	2889	2			N	-0-					145
03	3381	X	3381	-0-	-0-	B	-0-	3381	2			N	-0-					145
04	3120	X	3092	-0-	-28	B	-0-	3088	2	4	9	N	4					149
05	3376	X	3376	-0-	-0-	B	-0-	3353	2	23	9	N	21					170
06	3515	X	3515	-0-	-0-	B	-0-	3504	2	11	9	N	10					180
*07	3398	X	3398	-0-	-0-	B	-0-	3398	2			N	-0-					180

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1827	-0-	-77	B	-0-	1812	2	15	9	N	14					42
03	2108	N	1840	-0-	-268	B	-0-	1834	2	6	9	N	5					47
04	1950	N	1851	-0-	-99	B	-0-	1844	2	7	9	N	6					53
05	2015	N	1820	-0-	-195	B	-0-	1820	2			N	-0-					53
06	1770	N	1765	-0-	-5	B	-0-	1763	2	2	9	N	2					55
07	1922	N	1903	-0-	-19	B	-0-	1903	2			N	-0-					55

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1745	-0-	-355	B	-0-	1745	2			N	-0-					60
03	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-	2353	2			N	-0-					60
04	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	2107	2			N	-0-					60
05	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2132	2	3	9	N	3					63
06	2280	N	2065	-0-	-215	B	-0-	2061	2	4	9	N	4					67
07	2170	N	2145	-0-	-25	B	-0-	2145	2			N	-0-					67

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8960	X	4127	-0-	-4833	B	-0-	4127	2			N	-0-					187
03	9920	X	1980	-0-	-7940	B	-0-	1972	2	8	9	N	7	164	1			30
04	7650	X	1438	-0-	-6212	B	-0-	1438	2			N	-0-					30
05	5735	X	1737	-0-	-3998	B	-0-	1712	2	25	9	N	23					53
06	4410	X	3301	-0-	-1109	B	-0-	3260	2	41	9	N	37					90
07	4557	X	2845	-0-	-1712	B	-0-	2812	2	33	9	N	30					120

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1423	-0-	-397	B	-0-	1423	2			N	-0-					52
03	2214	N	2214	-0-	-0-	B	-0-	2214	2			N	-0-					52
04	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	2			N	-0-					52
05	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	1983	2	33	9	N	30					82
06	2130	N	1692	-0-	-438	B	-0-	1683	2	9	9	N	8					90
07	2108	N	2070	-0-	-38	B	-0-	2070	2			N	-0-					90

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					132
03	93	N	16	-0-	-77	B	-0-	16	2			N	-0-					132
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					132
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					132
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					132

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

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

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	883	2	7	9	N	6					115
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	681	2	4	9	N	4					119
04	630	N	409	-0-	-221 B	-0-	409	2			N	-0-					119
05	992	N	940	-0-	-52 B	-0-	918	2	22	9	N	20					139
06	660	N	431	-0-	-229 B	-0-	431	2			N	-0-					139
07	434	N	172	-0-	-262 B	-0-	152	2	20	9	N	18					157

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1149	-0-	-335 B	-0-	1136	2	13	9	N	12					119
03	1674	N	1545	-0-	-129 B	-0-	1520	2	25	9	N	23					142
04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1434	2	14	9	N	13					155
05	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1486	2	299	9	N	272	183	1			244
06	1500	N	1309	-0-	-191 B	-0-	1309	2			N	-0-					244
07	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	2			N	-0-					244

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1614	-0-	-10 B	-0-	1592	2	22	9	N	20					62
03	1767	N	1696	-0-	-71 B	-0-	1682	2	14	9	N	13					75
04	1770	N	1725	-0-	-45 B	-0-	1699	2	26	9	N	24					99
05	1798	N	1641	-0-	-157 B	-0-	1630	2	11	9	N	10					109
06	1650	N	1629	-0-	-21 B	-0-	1561	2	68	9	N	62	1	8			170
*07	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					170

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1472	2	20	9	N	18					190
03	1860	N	1818	-0-	-42 B	-0-	1805	2	13	9	N	12					202
04	1620	N	1281	-0-	-339 B	-0-	1262	2	19	9	N	17	167	1			52
05	1643	N	1593	-0-	-50 B	-0-	1565	2	28	9	N	25					77
06	1770	N	1421	-0-	-349 B	-0-	1418	2	3	9	N	3					80
*07	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1693	2	80	9	N	73	99	1	2	8	52

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					107
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					107
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					107
05	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					107
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					107
07	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					107

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1086	-0-	-146 B	-0-	1086	2			N	-0-					83
03	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1471	2	3	9	N	3					86
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1511	2	7	9	N	6					92
05	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1566	2	7	9	N	6					98
06	1380	N	1106	-0-	-274 B	-0-	1104	2	2	9	N	2					100
07	1426	N	737	-0-	-689 B	-0-	737	2			N	-0-					100

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					23
03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					23
04	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					23
05	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					23
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1141	2	1	9	N	1					24
*07	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1164	2	1	9	N	1					25

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1945	-0-	-239 B	-0-	1941	2	4	9	N	4					31
03	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2856	2	11	9	N	10					41
04	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2673	2	12	9	N	11					52
05	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	2885	2	1	9	N	1					53
06	3007	X	3007	-0-	-0- B	-0-	3001	2	6	9	N	5					58
*07	2992	N	2992	-0-	-0- B	-0-	2990	2	2	9	N	2					60

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	340	-0-	-136 B	-0-	340	2			N	-0-					16
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					16
04	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					16
05	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					16
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					16
*07	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					16

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2655	-0-	-509 B	-0-	2649	2	6	9	N	5					13
03	3503	X	3269	-0-	-234 B	-0-	3263	2	6	9	N	5					18
04	3390	X	3275	-0-	-115 B	-0-	3275	2			N	-0-					18
05	3503	X	3379	-0-	-124 B	-0-	3379	2			N	-0-					18
06	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	3226	2			N	-0-					18
07	3379	X	3286	-0-	-93 B	-0-	3286	2			N	-0-					18

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2577	3	9	9	N	8					55
03	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2629	3	9	9	N	8					63
04	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2538	3	6	9	N	5					68
05	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2630	3	10	9	N	9					77
06	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2541	3	4	9	N	4					81
*07	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2592	3	3	9	N	3					84

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					15
03	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2037	2	6	9	N	5					20
04	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-					20
05	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			N	-0-					20
06	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	2			N	-0-					20
*07	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			N	-0-					20

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

02	560	N	478	-0-	-82 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	412	-0-	-188 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					12
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					12
04	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					12
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					12
06	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					12
07	1240	N	1034	-0-	-206 B	-0-	1034	2			N	-0-					12

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

02	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					50
03	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					50
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	678	2	15	9	N	14					64
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1277	2	3	9	N	3					67
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					67
*07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					67

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					43
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					43
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					43
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					43
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					43
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	N	3					46

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

02	1568	N	1396	-0-	-172	-0-	59	1	1337	2	N	-0-					145
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	97	1	1695	2	N	-0-					145
04	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	94	1	1511	2	N	-0-					145
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	97	1	1537	2	N	-0-					145
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	94	1	1486	2	N	-0-					145
07	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	97	1	1511	2	N	-0-					145

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

02	1120	N	760	-0-	-360	-0-	69	1	690	2	N	1					230
							1	9									
03	992	N	707	-0-	-285	-0-	78	1	619	2	N	9					239
							10	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	72	1	808	2	N	18					257
							20	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1022	2	N	20	171	1			106
							22	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1041	2	N	19					125
							21	9									
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	97	1	843	2	N	16					141
							18	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					352
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					352
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					352
05	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	3			N	-0-					352
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					352
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	26	1	1221	2	N	3					160
							3	9									
03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	31	1	1441	2	N	-0-					160
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1346	2	N	20					180
							22	9									
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	31	1	1358	2	N	-0-					180
06	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	30	1	1288	2	N	20					200
							22	9									
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	31	1	1336	2	N	5					205
							6	9									

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	27	1	679	2	N	-0-					55
03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	31	1	880	2	N	-0-					55
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	N	6					61
							7	9									
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	27	1	608	2	N	-0-					61
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	2	N	18					79
							20	9									
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	5					84
							6	9									

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1445	-0-	-123	-0-	66	1	1357	2	N	20					70
							22	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	54	1	1671	2	N	5					75
							6	9									
04	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	47	1	1541	2	N	2					77
							2	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	2	N	5					82
							6	9									
06	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	30	1	1523	2	N	12					94
							13	9									
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	31	1	1505	2	N	3					97
							3	9									

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	26	1	1107	2	N	-0-					94
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	21					115
							23	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	N	-0-					115
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	N	2					117
							2	9									
06	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	29	1	1291	2	N	19					136
							21	9									
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	-0-					136

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

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

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1335	-0-	-65	-0-	26	1	1309	2	N	-0-					57
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	12					69
							13	9									
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	30	1	1468	2	N	-0-					69
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	11					80
							12	9									
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	30	1	1456	2	N	-0-					80
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	31	1	1482	2	N	-0-					80

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

02	812	N	761	-0-	-51	-0-	26	1	735	2	N	-0-					69
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-					69
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	N	5					74
							6	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	2	N	-0-					74
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	798	2	N	11					85
							12	9									
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	30	1	845	2	N	-0-					85

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

02	644	N	618	-0-	-26	-0-	26	1	592	2	N	-0-					42
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-					42
04	780	N	465	-0-	-315	-0-	27	1	438	2	N	-0-					42
05	682	N	262	-0-	-420	-0-	26	1	236	2	N	-0-					42
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	30	1	606	2	N	-0-					42
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	N	-0-					42

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

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

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	27 9	1 9	1516	2	N	8					303
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	1738	2	N	27	192	1			138
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1730	2	N	-0-					138
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-					138
06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	28	1	1611	2	N	-0-					138
07	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	31	1	1689	2	N	-0-					138

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	2442	2	N	2	192	1			202
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	31 70	1 9	2777	2	N	64					266
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	30 89	1 9	2596	2	N	81	187	1			160
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	31 67	1 9	2665	2	N	61					221
06	2610	N	2608	-0-	-2	-0-	30 74	1 9	2504	2	N	67					288
07	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	31 79	1 9	2521	2	N	72	189	1			171

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					73
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					76
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					88
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3085	-0-		-107	-0-		28 1 24 9	3033	2	N	22					298
03	3534	X	3370	-0-		-164	-0-		31 1 40 9	3299	2	N	36					334
04	3420	X	3238	-0-		-182	-0-		30 1 36 9	3172	2	N	33	193	1			174
05	3410	X	3350	-0-		-60	-0-		31 1 36 9	3283	2	N	33					207
06	3300	X	3189	-0-		-111	-0-		30 1 18 9	3141	2	N	16					223
07	3410	X	3163	-0-		-247	-0-		31 1 15 9	3117	2	N	14					237

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-		-0-	-0-		28 1 19 9	753	2	N	17					193
03	970	N	970	-0-		-0-	-0-		31 1 7 9	932	2	N	6					199
04	821	N	821	-0-		-0-	-0-		29 1 34 9	758	2	N	31	196	1			34
05	828	N	828	-0-		-0-	-0-		31 1 33 9	764	2	N	30					64
06	796	N	796	-0-		-0-	-0-		30 1 19 9	747	2	N	17					81
07	806	N	741	-0-		-65	-0-		31 1	710	2	N	-0-					81

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-		27 1	978	2	N	-0-					204
03	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-		31 1 1 9	1093	2	N	1					205
04	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-		30 1 1 9	1045	2	N	1					206
05	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-		31 1	1088	2	N	-0-					206
06	856	N	856	-0-		-0-	-0-		23 1	833	2	N	-0-					206
*07	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-		31 1	1118	2	N	-0-					206

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3439	-0-		-1181	-0-		20 1 3 9	3416	2	N	3					119
03	5167	X	5167	-0-		-0-	-0-		31 1 17 9	5119	2	N	15					134
04	4853	X	4853	-0-		-0-	-0-		30 1 13 9	4810	2	N	12					146
05	4986	X	4986	-0-		-0-	-0-		31 1 20 9	4935	2	N	18					164
06	5010	X	4693	-0-		-317	-0-		30 1 7 9	4656	2	N	6					170
07	5177	X	4821	-0-		-356	-0-		31 1 9 9	4781	2	N	8					178

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2528	N	2397	-0-	-131	-0-	28	1	2361	2	N	7					152
							8	9									
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	31	1	2659	2	N	33					185
							36	9									
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	30	1	2527	2	N	45	199	1			31
							50	9									
05	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	31	1	2234	2	N	24					55
							26	9									
06	2400	X	2076	-0-	-324	-0-	30	1	2040	2	N	5					60
							6	9									
07	2480	X	1596	-0-	-884	-0-	30	1	1552	2	N	13					73
							14	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	28	1	1426	2	N	-0-					202
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	31	1	1915	2	N	-0-					202
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	13					215
							14	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	3					218
							3	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	30	1	1761	2	N	22					240
							24	9									
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	31	1	1728	2	N	15					255
							17	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	638	-0-	-118	-0-	27	1	611	2	N	-0-					255
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	31	1	718	2	N	19	195	1			79
							21	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	29	1	719	2	N	4					83
							4	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	N	3					86
							3	9									
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	29	1	701	2	N	-0-					86
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	29	1	683	2	N	-0-					86

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	2	N	19					165
							21	9									
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	29	1	1193	2	N	6					171
							7	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	2	N	22					193
							24	9									
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	31	1	1178	2	N	15					208
							17	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	29	1	1217	2	N	9					217
							10	9									
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	30	1	1191	2	N	-0-					217

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	28	1	1091	2	N	7					209
							8	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	2	N	15					224
							17	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	29	1	1360	2	N	20	190	1			54
							22	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	N	8					62
							9	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	22					84
							24	9									
07	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	31	1	1200	2	N	-0-					84

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	28	1	1163	2	N	-0-					206
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	31	1	1362	2	N	-0-					206
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	29	1	1406	2	N	1					207
							1	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	-0-					207
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	30	1	1266	2	N	22					229
							24	9									
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	31	1	1345	2	N	13					242
							14	9									

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	116	-0-	-192	-0-	24	1	92	2	N	-0-					184
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	31	1	151	2	N	-0-					184
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	2	N	-0-					184
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	2	N	-0-					184
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	30	1	112	2	N	-0-					184
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	31	1	94	2	N	-0-					184

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3592	-0-	-944	-0-	28	1	3552	2	N	11					125
							12	9									
03	5022	X	2784	-0-	-2238	-0-	30	1	2717	2	N	34					159
							37	9									
04	4860	X	4551	-0-	-309	-0-	26	1	4470	2	N	50					209
							55	9									
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	31	1	5788	2	N	30					239
							33	9									
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	30	1	5563	2	N	14					253
							15	9									
*07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	31	1	5668	2	N	11					264
							12	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2533	-0-	-519	-0-	28	1	2469	2	N	33					230
							36	9									
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	31	1	3477	2	N	27					257
							30	9									
04	3210	X	2852	-0-	-358	-0-	30	1	2807	2	N	14					271
							15	9									
05	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	31	1	2889	2	N	25					296
							28	9									
06	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	29	1	3139	2	N	22					318
							24	9									
07	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	31	1	2987	2	N	21	193	1			146
							23	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	1801	-0-	1801	2484	1743	2	58	9	N	53					115
03	T. A.		447	-0-	447	2931	423	2	24	9	N	22					137
04	3432	X	501	-0-	-2931	-0-	498	2	3	9	N	3					140
05	3441	X	433	-0-	-3008	-0-	433	2			N	-0-					140
06	3330	X	195	-0-	-3135	-0-	164	2	31	9	N	28					168
07	3441	X	2525	-0-	-916	-0-	2525	2			N	-0-					168

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3791	-0-	-241	-0-	3780	2	11	9	N	10					130
03	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4266	2	8	9	N	7					137
04	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	4115	2	12	9	N	11					148
05	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	4231	2	19	9	N	17					165
06	4140	X	4075	-0-	-65	-0-	4069	2	6	9	N	5					170
07	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	4160	2			N	-0-					170

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14045	2	74	9	N	67					97

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	55	1	2253	2	N	9					58
							10	9									
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	61	1	2665	2	N	3					61
							3	9									
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	59	1	2217	2	N	11					72
							12	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	14	1	1575	2	N	10					82
							11	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7					89
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1572	2	4	9	N	4					93

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					29
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					29
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	N	-0-					29
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					29
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					29
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					29

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	2	N	-0-					35
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	337	2	N	-0-					35
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	6	1	332	2	N	-0-					35
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					35
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					35
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					35

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	509	2			N	-0-					23
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					23
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					23
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					23
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					23
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	896	2	1	9	N	1					63
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	N	4					67
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	779	2	3	9	N	3					70
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3					73
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	861	2	2	9	N	2					75
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					75

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					92
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					92
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					92
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	119	2	1	9	N	1					93
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					93
07	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					93

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					80
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					80
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					80
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					80
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					80
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					83
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					83
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					83
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					83
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1289	-0-	1289	15336	1285	2	4	9	N	4					162
03	T. A.		837	-0-	837	16173	833	2	4	9	N	4					166
04	T. A.		1436	-0-	1436	17609	1432	2	4	9	N	4					170
05	T. A.		1253	-0-	1253	18862	1247	2	6	9	N	5					175
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18862					N	NO RPT					175
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18862					N	NO RPT					175

PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	N	4					18
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					18
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					18
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					18
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	251	1	251	2	N	30					138
							33	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	483	1	482	2	N	98	167	1			69
							108	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	484	1	490	2	N	55					124
							61	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	500	1	470	2	N	78					202
							86	9									
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	459	1	447	2	N	70	197	1			75
							77	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					75

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1455	3	19	9	N	17					265
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-	156	1			109
04	2010	N	1392	-0-	-618	-0-	1369	3	23	9	N	21					130
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					130
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					130
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
	BECHTHOLD				WELL #: 1989	RRCID -> 277468	COMPL. DATE 05/06/1999				TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7509 -		7520	
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	N	4					132
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	609	3	7	9	N	6					138
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	575	3	6	9	N	5					143
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	N	6					149
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	3	7	9	N	6					155
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					155
	SWEZY				WELL #: 2H	RRCID -> 278869	COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH	7622	PERF. 8089 -		11141	
02	4564	X	4198	-0-	-366	-0-	4058	3	140	9	N	127	192	1			275
03	5022	X	4606	-0-	-416	-0-	4455	3	151	9	N	137	190	1			222
04	4680	X	3647	-0-	-1033	-0-	3536	3	111	9	N	101					323
05	4836	X	4709	-0-	-127	-0-	4619	3	90	9	N	82	175	1			230
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4499	3	54	9	N	49	184	1			95
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					95

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					28
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					28
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					28
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					28
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					28

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

*08	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					33
*09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					33
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					33
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					33
*12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					33
*01	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					33
*02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	3			N	-0-					33
*03	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					33
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					33
*05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					33
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					33
*07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					33
	SUESS -B-				WELL #: 3	RRCID -> 099552	COMPL. DATE 01/05/1982				TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7303 -		7382	
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					14
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					14
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					14
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					14
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					14
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					82
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					82
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					82
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					82
06	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					82
07	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					82

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					60
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					60
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					60
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					60
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					60
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					60

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	188	3			N	-0-					52
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					52
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					52
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					52
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					52
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					82
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					82
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					82
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					82
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					82
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					82

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	496	-0-	-176	-0-	56	1	440	2	N	-0-					67
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	62	1	577	2	N	-0-					67
04	780	N	359	-0-	-421	-0-	30	1	329	2	N	-0-					67
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	44	1	484	2	N	-0-					67
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	-0-					67
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					67

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					28

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					23
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					23
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					23
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					23
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					23
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					23

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1365	-0-	-875	-0-	44	1	1321	2	N	-0-					152
03	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	97	1	1859	2	N	28					180
							31	9									
04	2370	N	1458	-0-	-912	-0-	94	1	1364	2	N	-0-					180
05	1519	N	834	-0-	-685	-0-	59	1	775	2	N	-0-					180
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	94	1	2219	2	N	23					203
							25	9									
*07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	97	1	2177	2	N	20					223
							22	9									

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	-0-					33
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	2	N	-0-					33
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	94	1	646	2	N	-0-					33
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	97	1	580	2	N	-0-					33
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	94	1	461	2	N	-0-					33
07	775	N	420	-0-	-355	-0-	94	1	326	2	N	-0-					33

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	87	1	1065	2	N	-0-					100
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	97	1	1184	2	N	-0-					100
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	94	1	1135	2	N	-0-					100
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	97	1	1152	2	N	-0-					100
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	94	1	1112	2	N	-0-					100
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	97	1	1072	2	N	-0-					100

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	87	1	469	2	N	53					203
							58	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	97	1	498	2	N	54					257
							59	9									
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	94	1	496	2	N	62	187	1			132
							68	9									
05	682	N	476	-0-	-206	-0-	81	1	360	2	N	32					164
							35	9									
06	630	N	354	-0-	-276	-0-	53	1	298	2	N	3					167
							3	9									
07	682	N	327	-0-	-355	-0-	44	1	274	2	N	8					175
							9	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	709	-0-	-187	-0-	87	1	611	2	N	10					93
							11	9									
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	97	1	671	2	N	10					103
							11	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	75	1	1275	2	N	28					131
							31	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	90	1	1407	2	N	6					137
							7	9									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	94	1	1270	2	N	13					150
							14	9									
07	1426	N	999	-0-	-427	-0-	97	1	895	2	N	6					156
							7	9									

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

02	532	N	491	-0-	-41	-0-	309	1	182	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	342	1	218	2	N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	331	1	184	2	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	342	1	260	2	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	331	1	252	2	N	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	342	1	218	2	N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

02	2296	N	1660	-0-	-636	-0-	1660	3			N	-0-					191
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2637	3	9	9	N	8					199
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					199
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					199
06	2550	N	2301	-0-	-249	-0-	2295	3	6	9	N	5					204
07	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	2248	3	6	9	N	5					209

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4350	3	22	9	N	20					176
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4934	3	39	9	N	35					211
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4815	3	42	9	N	38					249
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5045	3	39	9	N	35					284
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4660	3	17	9	N	15					299
*07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4656	3	28	9	N	25					324

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	571	3	72	9	N	65	194	1			215
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	617	3	134	9	N	122					337
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	593	3	70	9	N	64					401
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	569	3	64	9	N	58	194	1			265
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	551	3	66	9	N	60	194	1			131
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	540	3	83	9	N	75	192	1			14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	340	-0-	-248	-0-	340	2			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					90
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					90
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					90
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					90

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					20
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					21
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1					22
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					23
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					24
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					24

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					120
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					120
04	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	3			N	-0-					120
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					120
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					120
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					144
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					144
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					144
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					144
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					144
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	125	-0-	125	360	125	2			N	-0-					20
03	14B2	EXT	161	-0-	161	521	161	2			N	-0-					20
04	625	X	104	-0-	-521	-0-	104	2			N	-0-					20
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					20
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					20
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					8
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					8
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					8
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					8
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					8
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					67
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					67
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					67
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-					67
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					67
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					67

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					55
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					55
04	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					55
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					55
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					55
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					124
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					124
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					124
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					124
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					124
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					124

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					80
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					80
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					80
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					80
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					80
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					80

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					20
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					20
04	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	3			N	-0-					20
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					20
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	3			N	-0-					20
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					55
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					55
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					55
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					55
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					55
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					42
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					42
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					42
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					42
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					42
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-					105
03	353	N	353	-0-		-0-	-0-	353	3			N	-0-					105
04	360	N	269	-0-		-91	-0-	269	3			N	-0-					105
05	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			N	-0-					105
06	330	N	255	-0-		-75	-0-	255	3			N	-0-					105
07	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					N	NO RPT					105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-		-0-	-0-	346	3			N	-0-					130
03	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	3			N	-0-					130
04	379	N	379	-0-		-0-	-0-	379	3			N	-0-					130
05	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	3			N	-0-					130
*06	375	N	375	-0-		-0-	-0-	375	3			N	-0-					130
07	403	N	NO RPT	-0-		-403	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					81
03	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	3			N	-0-					81
04	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			N	-0-					81
05	31	N	20	-0-		-11	-0-	20	3			N	-0-					81
*06	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					81
07	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					81

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					236
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					236
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					236
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					236
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					236
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					236

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					13
03	14B2 EXT		228	-0-	228	396	228	2			N	-0-					13
04	605	X	209	-0-	-396	-0-	209	2			N	-0-					13
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					13
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					13
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					13

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					57
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					57
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					57
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					57
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					100
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					100
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					100
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					100
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					100
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					23
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					23
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					23
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					23
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					23
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					149
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					149
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					149
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					149
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					149
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	204					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					140
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					140
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					140
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					140
06	2010	N	1453	-0-	-557	-0-	1453	3			N	-0-					140
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					95
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					95
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					95
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					95

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	985	-0-	-79	-0-	985	3			N	-0-					150
03	1612	X	1026	-0-	-586	-0-	1026	3			N	-0-					150
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					150
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					150
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	3			N	-0-					150
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					60
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					60
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					60
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					60
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					60
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					60

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					80
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					80
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					80
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					80
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					80
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					500
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					500
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					500
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					500
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			N	-0-					500
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					122
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					122
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					122
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					122
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					122
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					122

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					185
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					185
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	17	187	1			15
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	170					185
06	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	2			N	-0-					185
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					32
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					32
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					32
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					32
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	3			N	-0-					32
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					584
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					584
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					584
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					584
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-					584
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					47
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					47
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					47
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					47
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					47
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					47

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					10
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					10
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					10
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					68
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					68
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					68
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					68
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					68
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	747	3	39	9	N	35					53
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					53
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	603	3	162	9	N	147					200
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					200
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	682	3	36	9	N	33					233
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713	3	13	9	N	12					245
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	514	3	18	9	N	16	196	1			65
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					65

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					162
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					162
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					162
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					162
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					162
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					42
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					42
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					42
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					42
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					42
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					47
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					47
04	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			N	-0-					47
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					47
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					47
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					47

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					25
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					25
04	1230	N	952	-0-	-278	-0-	952	3			N	-0-					25
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3			N	-0-					25
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	953	3			N	-0-					25
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					25

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					137
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					137
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	987	3			N	-0-					137
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					137
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					137
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					137

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					88
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					88
04	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-					88
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					88
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					88
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					88

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					84
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					84
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					84
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					84
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			N	-0-					84
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					74
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					74
04	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	3			N	-0-					74
05	589	N	20	-0-	-569	-0-	20	3			N	-0-					74
06	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	3			N	-0-					74
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					127
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					127
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1040	3	254	9	N	231	168	1			190
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	977	3	11	9	N	10					200
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					200

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					182
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					182
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3			N	-0-					182
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					182
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					182
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					182

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					81
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					81
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					81
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					81
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			N	-0-					81
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					81

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					92
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					92
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					92
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					92
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					92
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					52
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					52
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					52
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					52
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					52
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					291
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					291
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					291
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					291
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					291
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					602
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					602
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					602
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3			N	-0-					602
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					602
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					172
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					172
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					172
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					172
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					172
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					172

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	600	-0-	-324	-0-	600	3			N	-0-					95
03	1023	X	635	-0-	-388	-0-	635	3			N	-0-					95
04	990	X	565	-0-	-425	-0-	565	3			N	-0-					95
05	1023	X	483	-0-	-540	-0-	483	3			N	-0-					95
06	990	X	397	-0-	-593	-0-	397	3			N	-0-					95
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					5
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					5
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					5
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					5
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	3			N	-0-					5
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					25
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					25
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					25
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					25
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					25
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					130
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					130
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					130
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					130
06	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	3			N	-0-					130
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					137
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					137
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					137
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					137
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					137
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2451	-0-	-601	-0-	2451	3			N	-0-					300
03	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	3159	3			N	-0-					300
04	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	3100	3			N	-0-					300
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					300
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					300
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					1067
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					1067
04	1530	X	877	-0-	-653	-0-	877	3			N	-0-					1067
05	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1383	3			N	-0-					1067
*06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					1067
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					110
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					110
04	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					110
05	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	3			N	-0-					110
06	810	N	446	-0-	-364	-0-	446	3			N	-0-					110
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					110

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					20
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					880
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					880
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					880
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					880
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					880
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					55
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					55
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					55
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					55
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					55
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					20
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					20
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					20
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					20
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					20
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					155
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					155
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					155
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					155
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					155
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					155

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					118
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					118
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					118
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					118
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					118
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					118

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					130
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					130
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					130
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	210	148	1			192
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	3	9	9	N	8					200
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					200

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					198
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					198
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					198
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					198
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					198
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					198

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					121
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					121
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					121
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					121
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					121
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					121

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					130
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					130
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					130
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					130
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					130
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					130

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					60
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					60
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					60
05	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	3			N	-0-					60
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					60
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					60

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					158
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					158
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					158
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					158
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					158
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					158

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					826
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					826
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					826
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					826
*06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					826
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					826

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					88
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					88
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					88
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					88
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					88
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					88

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					100
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					100
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					100
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	797	3	194	9	N	176	176	1			100
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					100
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					100
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					100
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					100
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	561	3	142	9	N	129	179	1			50
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	567	3	55	9	N	50					100
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					43
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					43
04	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2			N	-0-					43
05	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	2592	2			N	-0-					43
06	2700	N	2489	-0-	-211	-0-	2489	2			N	-0-					43
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					43

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					243
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					243
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					243
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					243
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					243
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					60
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					60
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	3			N	-0-					60
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					60
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	3			N	-0-					60
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					8
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					8
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					8
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					8
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					8
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					385
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					385
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					385
05	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	3			N	-0-					385
06	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	3			N	-0-					385
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					117
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					117
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					117
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					117
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					117
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					117

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					100
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					100
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					100
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					100
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					100
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					100

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					280
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					280
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					280
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					280
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					280
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					142
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					142
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					142
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					142
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					142
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					142

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					23
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					23
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					23
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					23
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					23
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					23

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					70
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					70
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					70
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					70
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					70
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					70

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					150
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					150
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					150
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					150
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					150
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

02	14B2	EXT	413	-0-	413	3822	413	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	559	-0-	559	4381	559	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	495	-0-	495	4876	495	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		576	-0-	576	5452	576	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	566	-0-	566	6018	566	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6018					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					160
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					160
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-					160
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					160
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					160
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					160

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					28
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					28
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					28
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					28
*06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					28
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					90
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					90
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					90
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					90
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3			N	-0-					90
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					42
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					42
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					42
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					42
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					42
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					220
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					220
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					220
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					220
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					220
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					160
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					160
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					160
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					160
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					160
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					160

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					180
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					180
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					180
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					180
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					180
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					117
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					117
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					117
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					117
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					117
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					117

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					190
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					190
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					190
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					190
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					190
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					190

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					84
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					84
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					84
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					84
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					84
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					216
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					216
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					216
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					216
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					216
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					216

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					261
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					261
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					261
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					261
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					261
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					261

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					261
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					261
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					261
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					261
06	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	3			N	-0-					261
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					261

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					213
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					213
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					213
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					213
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	787	3	182	9	N	165	165	1			213
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					216
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					216
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					216
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					216
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					216
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					216

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					261
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					261
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					261
05	992	N	278	-0-	-714	-0-	278	3			N	-0-					261
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					261
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					80
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					80
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					80
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					80
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					80
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					80

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					60
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					60
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					60
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					60
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					60
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					180
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					180
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					180
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					180
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					180
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					180

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					105
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					105
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					105
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					105
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					105
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					105
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					105
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					105
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					105
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					105
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	244	3	211	9	N	192	192	1			120
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					120
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					120
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					120
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					120
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					120

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					280
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					280
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					280
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					280
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	3			N	-0-					280
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					280

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					188
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					188
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					188
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					188
06	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	3			N	-0-					188
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					48
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					48
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					48
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					48
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					48
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					48

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					87
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					87
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					87
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	461	3	1415	9	N	1286					1373
06	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	3			N	-0-					1373
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1373

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					150
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					150
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					150
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					150
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					26
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					26
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					26
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					26
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					26
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					26

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					87
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					87
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					87
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					87
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					87
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					162
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					162
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					162
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					162
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					162
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					162

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					57
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					57
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					57
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					57
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					57
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					57

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					160
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					160
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					160
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					160
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					160
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					160

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					20
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					20
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					20
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					20
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					20
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					115
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					115
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					115
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					115
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					115
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					115

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					143
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					143
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					143
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					143
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					143
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					143

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					140
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					140
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					140
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					140
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					140
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					122
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					122
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					122
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					122
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					122
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					122

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					271
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					271
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-					271
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					271
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					271
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					271

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					40
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					40
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					40
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					40
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					40
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					170
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					170
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					170
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					170
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					170
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					170

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					170
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					170
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					170
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					170
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					170
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					170

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

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

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					108
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					108
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					108
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					108
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					108
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					108

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					45
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					45
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					45
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					45
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					45
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					60
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	879	3	220	9	N	200	200	1			60
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					60
05	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			N	-0-					60
06	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					60
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					60

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					55
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					55
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					55
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					55
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					55
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					147
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					147
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					147
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					147
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					147
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					162
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					162
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					162
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					162
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					162
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					162

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					92
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					92
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					92
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					92
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					92
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					92

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					92
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					92
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					92
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					92
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					92
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					92

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					192
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					192
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					192
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					192
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	370	3	201	9	N	183	183	1			192
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					192

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					163
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					163
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	498	3	44	9	N	40	188	1			15
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	533	3	163	9	N	148					163
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					163
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					163

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					162
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					162
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					162
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					162
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					162
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					162

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					182
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					182
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					182
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					182
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					182
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					141
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					141
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					141
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					141
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					141
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					141

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					15
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					15
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					15
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					15
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					141
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					141
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					141
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					141
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					141
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					141

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					174
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					174
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					174
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					174
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3			N	-0-					174
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					174

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8507	X	537	-0-	-7970	-0-	537	3			N	-0-					203
03	992	X	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					203
04	960	X	783	-0-	-177	-0-	760	3	23	9	N	21	199	1			25
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	837	3	196	9	N	178					203
06	810	X	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					203
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					213
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					213
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					213
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					213
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3			N	-0-					213
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					213

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					199
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					199
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					199
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					199
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					199
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					199

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					155
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					155
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					155
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					155
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					155
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					155

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					139
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					139
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					139
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					139
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	611	3	699	9	N	635					774
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					774

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					969
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					969
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					969
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					969
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					969
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					969

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		484	-0-	484	484	484	3			N	-0-					53
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	484					N	NO RPT					53

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					45
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					45
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					45
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					45
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	3	11	9	N	10					55
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					55

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					68
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					68
04	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			N	-0-					68
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					68
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					68
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					67
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					67
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					67
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					67
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					67
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					53
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					53
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					53
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					53

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					53
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					53
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					53
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3			N	-0-					53
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-					53
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					45
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					45
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					45
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					45
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					45
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					45

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	3			N	-0-					33
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					33
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					33
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					15
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					15
04	1290	N	888	-0-	-402	-0-	888	3			N	-0-					15
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					15
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					15
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					160
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					160
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					160
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					160
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					160
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					70
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	510	3	220	9	N	200	200	1			70
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					70
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					70
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					70

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					120
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1885	3	270	9	N	245	192	1			173
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					173
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	1835	3	235	9	N	214	198	1			189
06	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1854	3	23	9	N	21					210
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					210

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					192
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					192
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	3			N	-0-					192
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1717	3	182	9	N	165	165	1			192
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					192
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					192

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					92
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					92
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					92
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					92
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					92
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					92

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					120
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					120
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					120
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					120
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					120
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					120

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					200
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					200
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					200
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					200
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					200
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					200

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					59
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					59
04	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	3			N	-0-					59
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					59
06	1020	N	825	-0-	-195	-0-	825	3			N	-0-					59
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					221
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					221
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					221
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					221
06	1320	N	1153	-0-	-167	-0-	1153	3			N	-0-					221
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					221

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					150
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					150
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					150
05	1116	N	492	-0-	-624	-0-	492	3			N	-0-					150
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	3			N	-0-					150
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					150

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					172
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					172
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					172
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					172
06	1380	N	635	-0-	-745	-0-	635	3			N	-0-					172
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					172

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3676	-0-	876	876	3676	3			N	-0-					94
03	3100	N	2789	-0-	-311	565	2789	3			N	-0-					94
04	2526	N	1961	-0-	-565	-0-	1961	3			N	-0-					94
05	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	2009	3			N	-0-					94
06	2010	X	1882	-0-	-128	-0-	1882	3			N	-0-					94
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					12
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					12
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					12
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					12
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					12
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					114
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					114
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1966	3	197	9	N	179	179	1			114
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					114
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					114
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					114

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					58
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					58
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					58
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					58
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					58
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					58

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					220
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	888	3	218	9	N	198	198	1			220
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					220
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					220
06	1050	N	804	-0-	-246	-0-	804	3			N	-0-					220
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					30
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					30
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					30
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					30
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					173
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					173
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					173
05	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-					173
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					173
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					173

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					38
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					38
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					38
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					38
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					38
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					38

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					79
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					79
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					79
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					79
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					79
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					79

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					138
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					138
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					138
05	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	3			N	-0-					138
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			N	-0-					138
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					440
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					440
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	2370	3			N	-0-					440
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					440
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					440
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					320
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					320
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					320
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					320
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					320
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					15
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					15
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					15
05	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	3			N	-0-					15
06	990	N	110	-0-	-880	-0-	110	3			N	-0-					15
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					15

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					83
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					83
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					83
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					83
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					83
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					323
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					323
04	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	2			N	-0-					323
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					323
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					323
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					323

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					192
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					192
04	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	3			N	-0-					192
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					192
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					192
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					192

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					336
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					336
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					336
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					336
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					336
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					336

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					90
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	814	3	166	9	N	151	201	1			40
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					40
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					40
06	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					40
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					40

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					167
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					167
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					167
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					167
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					167
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					37
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					37
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3			N	-0-					37
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					37
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			N	-0-					37
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					17
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					17
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					17
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					17
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					17
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					17

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					235
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					235
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					235
05	1116	N	743	-0-	-373	-0-	743	3			N	-0-					235
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					235
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					87
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					87
04	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	2662	3			N	-0-					87
05	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2417	3			N	-0-					87
06	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	2685	3			N	-0-					87
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					115
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					115
04	1470	N	843	-0-	-627	-0-	843	3			N	-0-					115
05	1395	N	844	-0-	-551	-0-	844	3			N	-0-					115
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	3			N	-0-					115
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					115

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					153
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					153
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					153
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1436	3	290	9	N	264	185	1			232
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1379	3	14	9	N	13					245
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					245

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					320
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					320
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					320
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					320
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					320
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					320

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					202
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					202
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					202
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					202
06	2700	N	2251	-0-	-449	-0-	2251	2			N	-0-					202
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					202

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					198
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					198
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	3			N	-0-					198
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					198
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					198
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					122
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					122
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					122
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					122
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					122
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					122

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					42
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					42
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					42
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	3			N	-0-					42
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					42
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					42

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					462
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					462
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					462
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					462
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					462
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					462

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					280
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					280
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					280
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					280
06	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					280
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					280

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					191
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					191
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					191
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					191
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			N	-0-					191
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					191

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					242
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					242
04	1020	N	598	-0-	-422	-0-	598	3			N	-0-					242
05	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	3			N	-0-					242
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					242
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					45
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					45
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					45
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					45
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					45
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					10
04	14B2 EXT		469	-0-	469	469	469	3			N	-0-					10
05	14B2 EXT		103	-0-	103	572	103	3			N	-0-					10
06	14B2 EXT		267	-0-	267	839	267	3			N	-0-					10
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	839					N	NO RPT					10

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					68
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					68
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					68
05	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	3			N	-0-					68
06	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			N	-0-					68
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					120
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					120
04	750	N	89	-0-	-661	-0-	89	3			N	-0-					120
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					120
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					120
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					324
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					324
04	2280	N	1792	-0-	-488	-0-	1792	3			N	-0-					324
05	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2044	3			N	-0-					324
06	2070	N	1716	-0-	-354	-0-	1716	3			N	-0-					324
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					324

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					152
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					152
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					152
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					152
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					152
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					152

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					64
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					64
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					64
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					64
06	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	3			N	-0-					64
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					220
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					220
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					220
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					220
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					220
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					53
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					53
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					53
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					53
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					53
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					53

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					242
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					242
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					242
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					242
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					242
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					242

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					336
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					336
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					336
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					336
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					336
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					336

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					235
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					235
04	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	1434	3			N	-0-					235
05	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1078	3			N	-0-					235
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1915	3			N	-0-					235
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					235

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					237
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					237
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					237
05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	2694	3	367	9	N	334	194	1			377
*06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					377
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					377

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					200
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					200
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					200
05	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	3			N	-0-					200
*06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					200
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					200

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					76
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					76
04	2010	N	1735	-0-	-275	-0-	1735	3			N	-0-					76
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	3			N	-0-					76
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	3			N	-0-					76
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					148
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					148
04	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	3			N	-0-					148
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					148
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3			N	-0-					148
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					148

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					17
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					17
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					17
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					17
*06	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	3			N	-0-					17
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					310
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					310
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					310
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					310
*06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					310
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					310

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					247
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2241	3	58	9	N	53					300
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					300
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					300
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					300
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					300

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					80
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	698	3	428	9	N	389	196	1			273
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					273
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					273
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					273
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					273

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					80
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					80
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					80
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					80
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					80
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					45
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					45
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					45
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					45
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					45
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					45

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

02	2800	N	3504	-0-	704	2576	3504	3			N	-0-					333
03	3100	N	3467	-0-	367	2943	3467	3			N	-0-					333
04	6041	X	3098	-0-	-2943	-0-	3098	3			N	-0-					333
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					333
*06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2614	3	216	9	N	196	196	1			333
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					333

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	152	152	1			447
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					447
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					447
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					159
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					159
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					159
05	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					159
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					159
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					159

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					157
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					157
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					157
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					157
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					157
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					137
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					137
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					137
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					137
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					137
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					242
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					242
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					242
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					242
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					242
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					242

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

02	2240	X	2122	-0-	-118	-0-	2122	3			N	-0-					101
03	2635	X	2406	-0-	-229	-0-	2406	3			N	-0-					101
04	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	2304	3			N	-0-					101
05	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	2220	3			N	-0-					101
06	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	2239	3			N	-0-					101
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					101

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

02	14B2 EXT		1203	-0-	1203	7004	1203	3			N	-0-					173
03	8015	X	1011	-0-	-7004	-0-	1011	3			N	-0-					173
04	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	1373	3			N	-0-					173
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1282	3	239	9	N	217	198	1			192
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					192
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					192

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					370
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					370
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1228	3	215	9	N	195	195	1			370
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					370
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1250	3	219	9	N	199	199	1			370
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					370

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					259
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					259
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					259
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					259
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					259
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	2135	3			N	-0-					160
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					160
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					160
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					160
06	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	2518	3			N	-0-					160
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					160

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					451
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					451
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					451
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					451
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					451
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					451

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	420	3	207	9	N	188	188	1			845
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					845
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					845
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					845
06	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-					845
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					845

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					344
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					344
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					344
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					344
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	3			N	-0-					344
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					162
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					162
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					162
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					162
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					162
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

02	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

02	SWR 10		637	-0-	637	183834	637	3			N	-0-					125
03	SWR 10		649	-0-	649	184483	649	3			N	-0-					125
04	SWR 10		662	-0-	662	185145	662	3			N	-0-					125
05	SWR 10		662	-0-	662	185807	662	3			N	-0-					125
06	SWR 10		730	-0-	730	186537	730	3			N	-0-					125
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	186537					N	NO RPT					125

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

02	7756	X	7562	-0-	-194	-0-	7562	2			N	-0-					115
03	8401	X	8126	-0-	-275	-0-	8126	2			N	-0-					115
04	8130	X	7642	-0-	-488	-0-	7642	2			N	-0-					115
05	8401	X	8058	-0-	-343	-0-	8058	2			N	-0-					115
06	8130	X	7863	-0-	-267	-0-	7863	2			N	-0-					115
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

02	11648	X	11094	-0-	-554	-0-	11094	2			N	-0-					191
03	12059	X	9928	-0-	-2131	-0-	9928	2			N	-0-					191
04	11700	X	9823	-0-	-1877	-0-	9823	2			N	-0-					191
05	12276	X	12121	-0-	-155	-0-	12121	2			N	-0-					191
*06	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					191
07	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					191

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

02	5824	X	5487	-0-	-337	-0-	5487	2			N	-0-					91
03	6138	X	5782	-0-	-356	-0-	5501	2	281	9	N	255	162	1			184
04	5910	X	5678	-0-	-232	-0-	5433	2	245	9	N	223	191	1			216
05	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	5559	2			N	-0-					216
06	5910	X	5294	-0-	-616	-0-	5294	2			N	-0-					216
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	5236	-0-	-2072	-0-	5236	2			N	-0-					180
03	7502	X	6376	-0-	-1126	-0-	6207	2	169	9	N	154					334
04	7350	X	6571	-0-	-779	-0-	6176	2	395	9	N	359	359	1			334
05	7347	X	6160	-0-	-1187	-0-	6160	2			N	-0-					334
06	6510	X	6083	-0-	-427	-0-	6083	2			N	-0-					334
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					334

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

02	2380	X	1594	-0-	-786	-0-	1594	2			N	-0-					147
03	2077	X	1763	-0-	-314	-0-	1763	2			N	-0-					147
04	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			N	-0-					147
05	1860	X	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-					147
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2			N	-0-					147
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

02	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	2			N	-0-					117
03	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					117
04	9030	X	8661	-0-	-369	-0-	8499	2	162	9	N	147	196	1			68
05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9732	2	54	9	N	49					117
*06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					117
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					117

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					6
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					6
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					6
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					6
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					6
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	31	1	220	2	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	30	1	213	2	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	N	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					22
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					22
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					22
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					22
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					22
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

02	896	N	448	-0-	-448	-0-	448	2			N	-0-					40
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					40
04	690	N	70	-0-	-620	-0-	70	2			N	-0-					40
05	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	2			N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15					146
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					146
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	2	14	9	N	13					159
05	806	N	388	-0-	-418	-0-	321	2	67	9	N	61					220
06	780	N	129	-0-	-651	-0-	126	2	3	9	N	3					223
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1294	2	10	9	N	9					232

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	2	2	9	N	2					92
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					92
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					92
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					92
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					92
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					92

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					17
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2344	2	6	9	N	5					95
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					97
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2446	2	3	9	N	3					100
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3					103
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5					108
*07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					108

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	28	1	1293	2	N	-0-					173
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	-0-					173
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	N	18	25	1			166
							20	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	N	1	132	1			35
							1	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	-0-					35
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1460	2	N	-0-					35

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-					174
03	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	1			N	-0-					174
04	570	N	9	-0-	-561	-0-	9	1			N	-0-					174
05	589	N	15	-0-	-574	-0-	15	1			N	-0-	69	1			105
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					105
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					105

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-					177
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	-0-					177
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-					177
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	31	1	19	2	N	-0-	47	1			130
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	30	1	10	2	N	-0-					130
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-					130

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	N	-0-					23
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	31	1	585	2	N	-0-					23
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	N	-0-					23
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	N	5					28
							6	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	N	-0-					28
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	2	N	-0-					76
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					76
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-					76
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					76
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-					76
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	31	1	170	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	83	1	472	2	N	-0-					44
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	544	2	N	-0-					44
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	97	1	560	2	N	-0-					44
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	96	1	597	2	N	-0-					44
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	95	1	594	2	N	-0-					44
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	125	1	631	2	N	-0-					44

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	28	1	801	2	N	-0-					94
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	31	1	880	2	N	-0-					94
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	30	1	862	2	N	-0-					94
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	31	1	868	2	N	-0-					94
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	30	1	821	2	N	-0-					94
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	31	1	818	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	28	1	586	2	N	-0-					187
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	N	-0-					187
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	30	1	642	2	N	-0-	145	1			42
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	N	-0-					42
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-					42
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	N	-0-					42

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	2	N	-0-					27
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	48	1	134	2	N	-0-					27
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	41	1	92	2	N	-0-					27
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	37	1	58	2	N	-0-					27
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	40	1	96	2	N	-0-					27
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	49	1	118	2	N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	52	1	209	2	N	-0-					81
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	59	1	237	2	N	-0-					81
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	58	1	244	2	N	-0-					81
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	N	-0-					81
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	55	1	229	2	N	10					91
							11	9									
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	68	1	248	2	N	-0-					91

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	-0-					117
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-					117
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-					117
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	5					122
							6	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	911	2	N	-0-					122
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					122

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	36	1	65	2	N	-0-					67
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	43	1	98	2	N	-0-					67
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	39	1	74	2	N	-0-					67
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	37	1	55	2	N	-0-					67
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	14	1	11	2	N	-0-					67
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	36	1	69	2	N	-0-					174
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	42	1	87	2	N	-0-					174
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-					174
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	2	N	-0-					174
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-					174
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	46	1	101	2	N	-0-					174

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	N	13					74
							14	9									
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	68	1	294	2	N	-0-					74
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	56	1	233	2	N	-0-					74
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	72	1	379	2	N	-0-					74
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	49	1	259	2	N	19					93
							21	9									
07	310	N	142	-0-	-168	-0-	26	1	116	2	N	-0-					93

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	28	1	447	2	N	-0-					80
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	31	1	446	2	N	-0-					80
04	510	N	62	-0-	-448	-0-	20	1	42	2	N	-0-					80
05	527	N	14	-0-	-513	-0-	12	1	2	9	N	2					82
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	82	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	28	1	741	2	N	-0-					142
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	31	1	785	2	N	-0-					142
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	30	1	806	2	N	-0-	106	1			36
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	31	1	787	2	N	1					37
							1	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	-0-					37
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	31	1	720	2	N	-0-					37

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	28	1	249	2	N	-0-					128
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	31	1	274	2	N	-0-					128
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	N	1	91	1			38
							1	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-					38
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					38
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-					38

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	28	1	289	2	N	-0-					167
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	31	1	290	2	N	-0-					167
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	30	1	278	2	N	-0-					167
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	31	1	290	2	N	4	145	1			26
							4	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-					26
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					26

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					44
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					44
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					44
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					44
06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					44
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					44

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	2	N	-0-					102
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-					102
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	30	1	120	2	N	-0-					102
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	31	1	139	2	N	-0-					102
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	30	1	114	2	N	-0-					102
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					163
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					163
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-	42	1			121
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	1	57	1			65
							1	9									
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	30	1	310	2	N	-0-					65
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	-0-					65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	31	1	24	2	N	-0-					109
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	34	1	20	2	N	-0-					109
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	33	1	21	2	N	-0-					109
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	N	-0-					109
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	33	1	30	2	N	-0-					109
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	2	N	-0-					109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	28	1	1038	2	N	35					175
							39	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	18					193
							20	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	9					202
							10	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	11					213
							12	9									
06	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	30	1	1058	2	N	5					218
							6	9									
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	30	1	1096	2	N	9					227
							10	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-					37
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	61	1	238	2	N	-0-					37
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	-0-					37
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	38	1	226	2	N	-0-					37
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	25	1	235	2	N	-0-					37
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	38	1	252	2	N	-0-					37

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-					92
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	N	9					101
							10	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	N	-0-					101
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	2	N	-0-					101
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	57	1	254	2	N	-0-					101
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	2	N	-0-					101

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	N	-0-					257
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	43	1	95	2	N	-0-					257
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	2	N	-0-					257
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	N	-0-					257
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	N	-0-					257
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	32	1	52	2	N	-0-					257

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	67	1	332	2	N	-0-					138
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	74	1	343	2	N	-0-					138
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	64	1	288	2	N	-0-					138
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	59	1	263	2	N	-0-					138
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	53	1	211	2	N	37					175
							41	9									
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	56	1	166	2	N	-0-					175

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-					152
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	-0-					152
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	26	1	389	2	N	5					157
							6	9									
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	2	N	-0-	122	1			35
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	2	N	-0-					35
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	N	-0-					35

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	51	1	200	2	N	-0-					108
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	57	1	213	2	N	-0-					108
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	56	1	215	2	N	-0-					108
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	54	1	216	2	N	-0-					108
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	50	1	184	2	N	-0-					108
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	57	1	175	2	N	-0-					108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	-0-					32
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					32
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-					32
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-					32
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	2	N	-0-					32
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	31	1	1451	2	N	-0-					32

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	28	1	760	2	N	-0-					87
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	31	1	858	2	N	-0-					87
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	30	1	850	2	N	-0-					87
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					87
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	875	2	N	11					98
							12	9									
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					98

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					147
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					147
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					147
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	1					148
							1	9									
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					148
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	601	2	N	43	128	1			63
							47	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	1			N	-0-					80
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					80
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					80
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					80
*06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					80
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	N	39					217
							43	9									
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	1	188	1			30
							1	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	N	-0-					30
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	12	1	4	2	N	-0-					30
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	44					74
							48	9									
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					74

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

02	924	N	871	-0-	-53	-0-	114	1	745	2	N	11	195	1			53
							12	9									
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	138	1	859	2	N	22					75
							24	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	138	1	906	2	N	28					103
							31	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	131	1	920	2	N	25					128
							28	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	127	1	895	2	N	25					153
							28	9									
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	167	1	916	2	N	20					173
							22	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

02	868	N	781	-0-	-87	-0-	28	1	742	2	N	10					297
							11	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	64	185	1			176
							70	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	N	16					192
							18	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	14					206
							15	9									
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	30	1	880	2	N	53					259
							58	9									
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	-0-					259

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	152	1	1077	2	N	3					102
							3	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	203	1	1385	2	N	7					109
							8	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	189	1	1333	2	N	9					118
							10	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	179	1	1371	2	N	11					129
							12	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	178	1	1363	2	N	7					136
							8	9									
*07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	246	1	1444	2	N	6					142
							7	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	N	-0-					121
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	70	1	318	2	N	-0-					121
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	66	1	308	2	N	-0-					121
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	60	1	276	2	N	-0-					121
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	N	-0-					121
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	81	1	335	2	N	-0-					121

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

02	196	N	183	-0-	-13	-0-	44	1	139	2	N	-0-					72
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	51	1	171	2	N	3					75
							3	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	2					77
							2	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	49	1	162	2	N	6					83
							7	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	49	1	174	2	N	-0-					83
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	55	1	171	2	N	-0-					83

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

02	2548	X	2154	-0-	-394	-0-	243	1	1864	2	N	43					205
							47	9									
03	2821	X	1098	-0-	-1723	-0-	141	1	942	2	N	14	191	1			28
							15	9									
04	2730	X	912	-0-	-1818	-0-	119	1	790	2	N	3					31
							3	9									
05	2821	X	1955	-0-	-866	-0-	215	1	1719	2	N	19					50
							21	9									
06	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	257	1	2111	2	N	-0-					50
*07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	339	1	2096	2	N	-0-					50

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

02	56	N	29	-0-	-27	-0-	6	1	23	2	N	-0-					13
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	N	-0-					13
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					13
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					13
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	N	-0-					13
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	N	-0-					13

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	278	1	2151	2	N	88	181	1			146
							97	9									
03	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	317	1	2302	2	N	98					244
							108	9									
04	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	298	1	2251	2	N	82	186	1			140
							90	9									
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	280	1	2301	2	N	83					223
							91	9									
06	2670	X	2552	-0-	-118	-0-	269	1	2203	2	N	73	174	1			122
							80	9									
07	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	359	1	2202	2	N	74					196
							81	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1053	-0-	-1019	-0-	133	1	920	2	N	-0-					153
03	2294	N	1134	-0-	-1160	-0-	142	1	966	2	N	24					177
							26	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	218	1	1598	2	N	14					191
							15	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	278	1	2284	2	N	20					211
							22	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	189	1	1553	2	N	16					227
							18	9									
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	321	1	1967	2	N	10	183	1			54
							11	9									

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-					299
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-					299
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-					299
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-					299
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	1					300
							1	9									
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	20	1	675	2	N	5					305
							6	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	150	1	1020	2	N	25					227
							28	9									
03	1581	N	1087	-0-	-494	-0-	184	1	860	2	N	39					266
							43	9									
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	170	1	1047	2	N	27	184	1			109
							30	9									
05	1333	N	871	-0-	-462	-0-	81	1	746	2	N	40					149
							44	9									
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	77	1	905	2	N	17					166
							19	9									
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	176	1	1199	2	N	35					201
							39	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	N	-0-					227
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-					227
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-					227
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-					227
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					227
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	555	-0-	-3337	-0-	66	1	476	2	N	12	182	1			299
							13	9									
03	4309	X	3657	-0-	-652	-0-	300	1	3336	2	N	19	175	1			143
							21	9									
04	4170	X	3233	-0-	-937	-0-	320	1	2901	2	N	11					154
							12	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	298	1	3522	2	N	31					185
							34	9									
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	330	1	3646	2	N	45					230
							50	9									
*07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	334	1	3437	2	N	30					260
							33	9									

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	26	1	3005	2	N	8					225
							9	9									
03	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	31	1	3757	2	N	5					230
							6	9									
04	3780	X	3445	-0-	-335	-0-	29	1	3410	2	N	5	188	1			47
							6	9									
05	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	27	1	3561	2	N	12					59
							13	9									
06	3660	X	3340	-0-	-320	-0-	27	1	3313	2	N	-0-					59
07	3782	X	3424	-0-	-358	-0-	29	1	3395	2	N	-0-					59

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	85	1	1404	2	N	-0-					287
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	2	N	-0-					287
04	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	83	1	1425	2	N	8					295
							9	9									
05	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	82	1	1189	2	N	-0-					295
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	91	1	1562	2	N	-0-	180	1			115
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	2	N	2					117
							2	9									

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	2616	-0-	-1500	-0-	425	1	2185	2	N	5	183	1			277
							6	9									
03	4557	X	3937	-0-	-620	-0-	475	1	3445	2	N	15	188	1			104
							17	9									
04	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	480	1	3465	2	N	14					118
							15	9									
05	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	484	1	3605	2	N	9					127
							10	9									
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	480	1	3731	2	N	26					153
							29	9									
*07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	496	1	3821	2	N	32					185
							35	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	634	-0-	-486	-0-	51	1	583	2	N	-0-					172
03	1116	N	803	-0-	-313	-0-	59	1	744	2	N	-0-					172
04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	59	1	763	2	N	70					242
							77	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	63	1	780	2	N	5					247
							6	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	63	1	858	2	N	-0-					247
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-					247

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1886	-0-	-354	-0-	219	1	1653	2	N	13					273
							14	9									
03	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	261	1	1875	2	N	5	175	1			103
							6	9									
04	2370	X	914	-0-	-1456	-0-	122	1	792	2	N	-0-					103
05	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	241	1	1953	2	N	15					118
							17	9									
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	237	1	1949	2	N	12					130
							13	9									
*07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	332	1	2049	2	N	8					138
							9	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1342	2	N	20					147
							22	9									
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	30	1	1453	2	N	33					180
							36	9									
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	30	1	1450	2	N	22					202
							24	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1519	2	N	17					219
							19	9									
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	29	1	1371	2	N	-0-					219
07	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	27	1	1384	2	N	-0-					219

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	2	N	13					402
							14	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	2	N	9					411
							10	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	30	1	1519	2	N	35					446
							39	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	86	182	1			350
							95	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	N	54					404
							59	9									
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	40					444
							44	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2603	-0-	-673	-0-	28	1	2463	2	N	102					405
							112	9									
03	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	31	1	3233	2	N	165	184	1			386
							182	9									
04	3810	X	2192	-0-	-1618	-0-	29	1	2050	2	N	103	183	1			306
							113	9									
05	3937	X	2634	-0-	-1303	-0-	31	1	2461	2	N	129					435
							142	9									
06	3810	X	2562	-0-	-1248	-0-	29	1	2447	2	N	78					513
							86	9									
07	3441	X	2462	-0-	-979	-0-	31	1	2412	2	N	17	180	1			350
							19	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	587	-0-	-169	-0-	28	1	558	2	N	1	185	1			164
							1	9									
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	29	1	748	2	N	18					182
							20	9									
04	810	N	657	-0-	-153	-0-	30	1	621	2	N	5					187
							6	9									
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	31	1	531	2	N	-0-					187
06	780	N	473	-0-	-307	-0-	30	1	437	2	N	5					192
							6	9									
07	682	N	450	-0-	-232	-0-	31	1	419	2	N	-0-					192

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	11	1	63	2	N	8					361
							9	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	590	2	N	86					447
							95	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	N	59					506
							65	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	370	176	1			700
							407	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	N	193	363	1			530
							212	9									
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	2	N	162					692
							178	9									

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	345	1	2491	2	N	81	181	1			325
							89	9									
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	403	1	3169	2	N	70	180	1			215
							77	9									
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	383	1	3103	2	N	92					307
							101	9									
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	376	1	3356	2	N	65	178	1			194
							72	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	390	1	3195	2	N	71					265
							78	9									
07	3255	X	1441	-0-	-1814	-0-	379	1	1034	2	N	25	178	1			112
							28	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	28	1	2005	2	N	21					255
							23	9									
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	25	1	3028	2	N	126					381
							139	9									
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	30	1	3580	2	N	175	374	1			182
							193	9									
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	31	1	3452	2	N	179					361
							197	9									
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	30	1	3298	2	N	147	187	1			321
							162	9									
*07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	31	1	3300	2	N	143	188	1			276
							157	9									

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	34					461
							37	9									
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	31	1	520	2	N	52	183	1			330
							57	9									
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	23	1	378	2	N	53					383
							58	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	100					483
							110	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	839	2	N	109					592
							120	9									
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	N	86	360	1			318
							95	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	28	1	1795	2	N	-0-					30
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1827	2	N	10					40
							11	9									
04	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	26	1	1446	2	N	-0-					40
05	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	30	1	1791	2	N	-0-					40
06	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	28	1	1759	2	N	3					43
							3	9									
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	31	1	2377	2	N	5					48
							6	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

02	840	N	664	-0-	-176	-0-	22	1	639	2	N	3					252
							3	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1059	2	N	-0-					252
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	29	1	1270	2	N	30					282
							33	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1799	2	N	15					297
							17	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	2	N	1					298
							1	9									
07	1364	N	932	-0-	-432	-0-	31	1	901	2	N	-0-					298

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

02	784	N	678	-0-	-106	-0-	28	1	650	2	N	-0-					226
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	31	1	733	2	N	-0-					226
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-	169	1			57
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	2	N	-0-					57
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	10	1	612	2	N	-0-					57
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	27	1	648	2	N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3290	-0-		-714	-0-		153	1	3098	2	N	35	179	1			268
									39	9									
03	4433	X	4211	-0-		-222	-0-		178	1	3980	2	N	48	180	1			136
									53	9									
04	4292	X	4292	-0-		-0-	-0-		182	1	4067	2	N	39					175
									43	9									
05	4234	X	4234	-0-		-0-	-0-		201	1	3966	2	N	61					236
									67	9									
06	4229	X	4229	-0-		-0-	-0-		185	1	3970	2	N	67					303
									74	9									
07	4433	X	4225	-0-		-208	-0-		185	1	3972	2	N	62					365
									68	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-		-0-	-0-		28	1			N	-0-					329
03	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-		17	1	1063	2	N	393	181	1			541
									432	9									
04	2606	N	2606	-0-		-0-	-0-		30	1	2322	2	N	231	360	1			412
									254	9									
05	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-		31	1	2131	2	N	199	178	1			433
									219	9									
06	1260	N	604	-0-		-656	-0-		10	1	554	2	N	36	176	1			293
									40	9									
07	1302	N	-0-	-0-		-1302	-0-						N	-0-					293

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1476	-0-		-204	-0-		28	1	1420	2	N	25					255
									28	9									
03	1736	N	1662	-0-		-74	-0-		31	1	1596	2	N	32					287
									35	9									
04	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-		30	1	1574	2	N	21	184	1			124
									23	9									
05	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-		31	1	1670	2	N	6					130
									7	9									
06	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-		30	1	1561	2	N	47					177
									52	9									
07	1674	N	1651	-0-		-23	-0-		31	1	1609	2	N	10					187
									11	9									

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	10	-0-		-1026	-0-		10	1			N	-0-					374
03	425	N	425	-0-		-0-	-0-		22	1	361	2	N	38	174	1			238
									42	9									
04	1920	N	1263	-0-		-657	-0-		29	1	1153	2	N	74					312
									81	9									
05	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-		31	1	1847	2	N	48					360
									53	9									
06	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-		30	1	2003	2	N	127	180	1			307
									140	9									
07	1302	N	957	-0-		-345	-0-		30	1	884	2	N	39					346
									43	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1143	-0-	-173	-0-		26	1	1001	2	N	105	183	1			365
								116	9									
03	1395	N	1203	-0-	-192	-0-		31	1	1158	2	N	13	180	1			198
								14	9									
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-		30	1	1113	2	N	159					357
								175	9									
05	1271	N	982	-0-	-289	-0-		26	1	941	2	N	14	179	1			192
								15	9									
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-		28	1	1101	2	N	34					226
								37	9									
07	1364	N	1285	-0-	-79	-0-		30	1	1171	2	N	76					302
								84	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1256	-0-	-508	-0-		25	1	1183	2	N	44					407
								48	9									
03	2015	N	1889	-0-	-126	-0-		31	1	1708	2	N	136	186	1			357
								150	9									
04	1890	N	1773	-0-	-117	-0-		30	1	1632	2	N	101	182	1			276
								111	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		31	1	1512	2	N	106					382
								117	9									
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-		27	1	1575	2	N	166	180	1			368
								183	9									
07	1829	N	1262	-0-	-567	-0-		31	1	1180	2	N	46	180	1			234
								51	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3306	-0-	-306	-0-		355	1	2819	2	N	120	200	1			188
								132	9									
03	3999	X	3899	-0-	-100	-0-		442	1	3312	2	N	132					320
								145	9									
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-		428	1	3345	2	N	141	190	1			271
								155	9									
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-		399	1	3399	2	N	127	191	1			207
								140	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-		384	1	3259	2	N	126					333
								139	9									
07	3999	X	3979	-0-	-20	-0-		526	1	3326	2	N	115	183	1			265
								127	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1683	-0-	-585	-0-		138	1	1520	2	N	23					200
								25	9									
03	2511	X	1945	-0-	-566	-0-		181	1	1727	2	N	34					234
								37	9									
04	2310	X	1967	-0-	-343	-0-		180	1	1787	2	N	-0-					234
05	2387	X	1994	-0-	-393	-0-		186	1	1769	2	N	35					269
								39	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-		180	1	1976	2	N	17	178	1			108
								19	9									
07	2046	N	2013	-0-	-33	-0-		179	1	1819	2	N	14					122
								15	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	48					479
							53	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	N	54	182	1			351
							59	9									
04	300	N	130	-0-	-170	-0-	29	1	84	2	N	15					366
							17	9									
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	2	N	-0-					366
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	N	46	182	1			230
							51	9									
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	25					255
							28	9									

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	28	1	2971	2	N	28	181	1			435
							31	9									
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	31	1	4270	2	N	9					444
							10	9									
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	30	1	4641	2	N	23	165	1			302
							25	9									
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	30	1	4755	2	N	-0-					302
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	28	1	3484	2	N	58					360
							64	9									
*07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	31	1	4102	2	N	5					365
							6	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

02	2352	N	1693	-0-	-659	-0-	306	1	1372	2	N	14					221
							15	9									
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	378	1	1852	2	N	39	185	1			75
							43	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	390	1	2047	2	N	25					100
							28	9									
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	374	1	1629	2	N	23					123
							25	9									
06	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	329	1	1570	2	N	18					141
							20	9									
07	2542	N	1233	-0-	-1309	-0-	290	1	939	2	N	4					145
							4	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

02	4452	X	3655	-0-	-797	-0-	167	1	3436	2	N	47					332
							52	9									
03	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	189	1	4286	2	N	61	186	1			207
							67	9									
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	187	1	4190	2	N	40					247
							44	9									
05	4309	X	3779	-0-	-530	-0-	183	1	3565	2	N	28					275
							31	9									
06	4410	X	3427	-0-	-983	-0-	157	1	3251	2	N	17					292
							19	9									
07	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	182	1	3903	2	N	38					330
							42	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2059	-0-	-461	-0-	445	1	1564	2	N	45					187
							50	9									
03	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	496	1	2164	2	N	67					254
							74	9									
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	472	1	2247	2	N	66	186	1			134
							73	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	496	1	2043	2	N	43					177
							47	9									
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	480	1	2153	2	N	55					232
							61	9									
07	2883	N	2528	-0-	-355	-0-	496	1	1974	2	N	53					285
							58	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	34					256
							37	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	12					268
							13	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	83					351
							91	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	67					418
							74	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	N	5	178	1			245
							6	9									
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	23					268
							25	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1216	-0-	-660	-0-	28	1	1177	2	N	10					494
							11	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	1944	2	N	260	356	1			398
							286	9									
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	2	N	92	181	1			309
							101	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1878	2	N	102	180	1			231
							112	9									
06	2190	N	1882	-0-	-308	-0-	26	1	1743	2	N	103	181	1			153
							113	9									
07	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	31	1	1868	2	N	79					232
							87	9									

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	559	-0-	-197	-0-	26	1	439	2	N	85					258
							94	9									
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	31	1	545	2	N	62	195	1			125
							68	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	N	58					183
							64	9									
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	31	1	481	2	N	47					230
							52	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	N	85	182	1			133
							94	9									
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	21	1	499	2	N	44					177
							48	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2315	-0-		-205	-0-	28	1	2270	2	N	15					265
								17	9									
03	2821	N	2646	-0-		-175	-0-	31	1	2558	2	N	52	182	1			135
								57	9									
04	2580	N	2440	-0-		-140	-0-	30	1	2369	2	N	37					172
								41	9									
05	2631	N	2631	-0-		-0-	-0-	31	1	2556	2	N	40					212
								44	9									
06	2550	N	2487	-0-		-63	-0-	30	1	2418	2	N	35					247
								39	9									
07	2511	N	2408	-0-		-103	-0-	28	1	2359	2	N	19	186	1			80
								21	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1882	-0-		-246	-0-	27	1	1840	2	N	14	186	1			485
								15	9									
03	3100	N	3639	-0-		539	539	31	1	3268	2	N	309	180	1			614
								340	9									
04	3000	N	3025	-0-		25	564	30	1	2841	2	N	140	183	1			571
								154	9									
05	3100	N	3134	-0-		34	598	31	1	2873	2	N	209					780
								230	9									
06	3633	X	3035	-0-		-598	-0-	30	1	2804	2	N	183	367	1			596
								201	9									
*07	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	31	1	2758	2	N	120					716
								132	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2347	-0-		-201	-0-	118	1	2220	2	N	8	184	1			151
								9	9									
03	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	135	1	2835	2	N	26					177
								29	9									
04	2783	X	2783	-0-		-0-	-0-	127	1	2626	2	N	27					204
								30	9									
05	2821	X	2351	-0-		-470	-0-	123	1	2226	2	N	2					206
								2	9									
06	2910	N	2765	-0-		-145	-0-	132	1	2631	2	N	2					208
								2	9									
07	2883	N	2657	-0-		-226	-0-	129	1	2528	2	N	-0-					208

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4690	-0-		-490	-0-	106	1	4408	2	N	160	192	1			219
								176	9									
03	5735	X	4268	-0-		-1467	-0-	109	1	4137	2	N	20					239
								22	9									
04	5550	X	4178	-0-		-1372	-0-	103	1	4067	2	N	7					246
								8	9									
05	5735	X	5111	-0-		-624	-0-	113	1	4958	2	N	36					282
								40	9									
06	5550	X	4307	-0-		-1243	-0-	95	1	4168	2	N	40					322
								44	9									
07	5208	X	2509	-0-		-2699	-0-	149	1	2341	2	N	17					339
								19	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	37	1	51	2	N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	2	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	120	2	N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	N	-0-			-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	28	1	3444	2	N	48			581
							53	9							
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	31	1	3354	2	N	134	366	1	349
							147	9							
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	30	1	2882	2	N	51	184	1	216
							56	9							
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	31	1	3177	2	N	61			277
							67	9							
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	30	1	3046	2	N	57	183	1	151
							63	9							
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	31	1	2846	2	N	65			216
							72	9							

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

02	3052	X	2719	-0-	-333	-0-	28	1	2685	2	N	5			270
							6	9							
03	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	31	1	3181	2	N	26			296
							29	9							
04	3180	X	3099	-0-	-81	-0-	30	1	3056	2	N	12			308
							13	9							
05	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	31	1	3175	2	N	-0-			308
06	3150	X	3123	-0-	-27	-0-	30	1	3079	2	N	13	189	1	132
							14	9							
07	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	31	1	3144	2	N	15			147
							17	9							

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	458	1	3701	2	N	90			246
							99	9							
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	572	1	4360	2	N	101	178	1	169
							111	9							
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	540	1	4285	2	N	90			259
							99	9							
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	511	1	4429	2	N	89	179	1	169
							98	9							
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	494	1	4279	2	N	79			248
							87	9							
*07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	736	1	4742	2	N	87	179	1	156
							96	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	722	-0-	-174	-0-	100	1	622	2	N	-0-					191
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	124	1	747	2	N	19					210
							21	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	120	1	760	2	N	22					232
							24	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	117	1	796	2	N	25					257
							28	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	116	1	789	2	N	30	181	1			106
							33	9									
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	155	1	834	2	N	24					130
							26	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

02	1512	N	1346	-0-	-166	-0-	28	1	1294	2	N	22					323
							24	9									
03	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	31	1	1457	2	N	16					339
							18	9									
04	1680	N	1314	-0-	-366	-0-	30	1	1278	2	N	5	185	1			159
							6	9									
05	1488	N	773	-0-	-715	-0-	29	1	744	2	N	-0-					159
06	1470	N	221	-0-	-1249	-0-	25	1	132	2	N	58					217
							64	9									
07	1364	N	61	-0-	-1303	-0-	6	1	55	2	N	-0-					217

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	28	1	4376	2	N	44					171
							48	9									
03	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	31	1	4728	2	N	80					251
							88	9									
04	5100	X	4831	-0-	-269	-0-	30	1	4745	2	N	51					302
							56	9									
05	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	31	1	4933	2	N	57	188	1			171
							63	9									
06	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	30	1	4738	2	N	41					212
							45	9									
07	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	30	1	4768	2	N	37					249
							41	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

02	4816	X	4458	-0-	-358	-0-	28	1	4373	2	N	52	192	1			127
							57	9									
03	5332	X	5199	-0-	-133	-0-	31	1	5082	2	N	78					205
							86	9									
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	30	1	4929	2	N	82	190	1			97
							90	9									
05	5208	X	5199	-0-	-9	-0-	30	1	5061	2	N	98					195
							108	9									
06	5040	X	4954	-0-	-86	-0-	30	1	4852	2	N	65					260
							72	9									
07	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	30	1	4809	2	N	67	189	1			138
							74	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2551	-0-	-445	-0-	119	1	2397	2	N	32	182	1			110
							35	9									
03	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	143	1	3049	2	N	12					122
							13	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	139	1	2939	2	N	49					171
							54	9									
05	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	149	1	2761	2	N	21					192
							23	9									
06	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	141	1	2859	2	N	27					219
							30	9									
07	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	136	1	2729	2	N	25					244
							28	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	28	1	1166	2	N	31					362
							34	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	2	N	34	186	1			210
							37	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	30	1	1622	2	N	57					267
							63	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	N	48	181	1			134
							53	9									
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	30	1	1214	2	N	38					172
							42	9									
07	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	31	1	1215	2	N	28					200
							31	9									

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	N	30					435
							33	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1005	2	N	21					456
							23	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	N	46	183	1			319
							51	9									
05	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	25	1	975	2	N	32					351
							35	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	1188	2	N	49	178	1			222
							54	9									
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	2	N	49					271
							54	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	825	-0-	-183	-0-	187	1	540	2	N	89					468
							98	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	295	1	688	2	N	134	388	1			214
							147	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	263	1	617	2	N	99	184	1			129
							109	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	251	1	755	2	N	98					227
							108	9									
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	285	1	700	2	N	72	182	1			117
							79	9									
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	295	1	714	2	N	117					234
							129	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	26	1	1920	2	N	2					202
							2	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	28	1	1765	2	N	29					231
							32	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	2	N	3					234
							3	9									
05	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	30	1	1782	2	N	21					255
							23	9									
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2677	2	N	-0-					255
*07	3100	N	3105	-0-	5	5	152	1	2953	2	N	-0-					255

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

02	84	N	56	-0-	-28	-0-	28	1	28	2	N	-0-					422
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					422
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-					422
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					422
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	2	N	-0-					422
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					422

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

02	7448	X	6919	-0-	-529	-0-	28	1	6592	2	N	272	186	1			605
							299	9									
03	8153	X	7692	-0-	-461	-0-	31	1	7320	2	N	310	555	1			360
							341	9									
04	7710	X	7379	-0-	-331	-0-	30	1	7023	2	N	296	175	1			481
							326	9									
05	7874	X	7591	-0-	-283	-0-	31	1	7235	2	N	295	365	1			411
							325	9									
06	7590	X	7304	-0-	-286	-0-	30	1	6956	2	N	289	332	1			368
							318	9									
07	7688	X	7463	-0-	-225	-0-	31	1	7120	2	N	284	351	1			301
							312	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	23	1	2541	2	N	139					362
							153	9									
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	31	1	5198	2	N	72	172	1			262
							79	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	28	1	3978	2	N	15					277
							17	9									
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	29	1	3993	2	N	70	173	1			174
							77	9									
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	29	1	4970	2	N	143					317
							157	9									
*07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	30	1	4963	2	N	-0-					317

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	28	1	2486	2	N	135	190	1			316
							149	9									
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	31	1	2817	2	N	162	191	1			287
							178	9									
04	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	30	1	2554	2	N	147					434
							162	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	2998	2	N	135					569
							149	9									
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	30	1	2929	2	N	119	378	1			310
							131	9									
*07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	N	143	188	1			265
							157	9									

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	26	1	945	2	N	68					350
							75	9									
03	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	31	1	1129	2	N	119	172	1			297
							131	9									
04	1350	N	886	-0-	-464	-0-	30	1	776	2	N	73	171	1			199
							80	9									
05	1147	N	949	-0-	-198	-0-	31	1	824	2	N	85	170	1			114
							94	9									
06	1260	N	998	-0-	-262	-0-	30	1	878	2	N	82					196
							90	9									
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	N	101					297
							111	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2018	-0-	-138	-0-	28	1	1940	2	N	45					677
							50	9									
03	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	31	1	1977	2	N	22	184	1			515
							24	9									
04	2190	X	2055	-0-	-135	-0-	30	1	1997	2	N	25					540
							28	9									
05	2263	X	2201	-0-	-62	-0-	31	1	2081	2	N	81					621
							89	9									
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	29	1	1929	2	N	53	181	1			493
							58	9									
*07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	31	1	2029	2	N	92					585
							101	9									

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1166	-0-	-206	-0-	28	1	1043	2	N	86					217
							95	9									
03	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	31	1	1146	2	N	93	173	1			137
							102	9									
04	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	30	1	1091	2	N	82					219
							90	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	82	133	1			168
							90	9									
06	1230	N	812	-0-	-418	-0-	20	1	738	2	N	49					217
							54	9									
07	1240	N	63	-0-	-1177	-0-	3	1	60	2	N	-0-					217

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3720	-0-	-956	-0-	26	1	3582	2	N	102					306
							112	9									
03	5115	X	4537	-0-	-578	-0-	31	1	4355	2	N	137	184	1			259
							151	9									
04	4860	X	4675	-0-	-185	-0-	30	1	4371	2	N	249	180	1			328
							274	9									
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	30	1	4323	2	N	159					487
							175	9									
06	4380	X	4366	-0-	-14	-0-	30	1	4136	2	N	182	190	1			479
							200	9									
07	4836	X	4732	-0-	-104	-0-	31	1	4551	2	N	136	361	1			254
							150	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	747	2	N	93					344
							102	9									
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	31	1	928	2	N	118	189	1			273
							130	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	111					384
							122	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	118	194	1			308
							130	9									
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	30	1	872	2	N	93	192	1			209
							102	9									
07	1116	N	994	-0-	-122	-0-	31	1	856	2	N	97					306
							107	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	882	2	N	82					384
							90	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	2	N	80	186	1			278
							88	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	2	N	133	188	1			223
							146	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	147	188	1			182
							162	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	2	N	96					278
							106	9									
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	30	1	1046	2	N	84	182	1			180
							92	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1417	-0-	-1915	-0-	24	1	1385	2	N	7					184
							8	9									
03	3689	X	1788	-0-	-1901	-0-	31	1	1737	2	N	18					202
							20	9									
04	3570	X	1039	-0-	-2531	-0-	30	1	1002	2	N	6					208
							7	9									
05	3472	X	1767	-0-	-1705	-0-	31	1	1727	2	N	8					216
							9	9									
06	2550	X	1091	-0-	-1459	-0-	30	1	1061	2	N	-0-					216
07	1798	X	1693	-0-	-105	-0-	31	1	1656	2	N	5					221
							6	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	231	-0-	-693	-0-	4	1	227	2	N	-0-					395
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	28	1	1179	2	N	79					474
							87	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	29	1	1714	2	N	55	363	1			166
							61	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	31	1	2134	2	N	156					322
							172	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	2	N	63	183	1			202
							69	9									
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	30	1	2339	2	N	80					282
							88	9									

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	405	-0-	-2227	-0-	4	1	401	2	N	-0-					543
03	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	132	1	2241	2	N	57					600
							63	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	180	1	2928	2	N	65	374	1			291
							72	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	183	1	2669	2	N	58					349
							64	9									
06	2370	X	1813	-0-	-557	-0-	164	1	1561	2	N	80	180	1			249
							88	9									
07	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	186	1	2327	2	N	60					309
							66	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1694	-0-	-294	-0-	27	1	1598	2	N	63					516
							69	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	29	1	1941	2	N	154	342	1			328
							169	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	27	1	1516	2	N	90	171	1			247
							99	9									
05	1891	N	1533	-0-	-358	-0-	31	1	1459	2	N	39	168	1			118
							43	9									
06	2070	N	1705	-0-	-365	-0-	30	1	1552	2	N	112					230
							123	9									
07	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	31	1	1578	2	N	72	168	1			134
							79	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	28	1	1772	2	N	40					189
							44	9									
03	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	31	1	1608	2	N	27					216
							30	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	30	1	1652	2	N	41					257
							45	9									
05	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	30	1	1625	2	N	39					296
							43	9									
06	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	23	1	1244	2	N	27	196	1			127
							30	9									
07	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	25	1	1302	2	N	-0-					127

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1619	-0-		-33	-0-		23	1	1541	2	N	50					425
									55	9									
03	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-		27	1	1578	2	N	40	185	1			280
									44	9									
04	1980	N	1398	-0-		-582	-0-		19	1	1358	2	N	19					299
									21	9									
05	1798	N	81	-0-		-1717	-0-		12	1	52	2	N	15	184	1			130
									17	9									
06	2966	N	2966	-0-		-0-	-0-		26	1	2786	2	N	140	180	1			90
									154	9									
*07	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-		21	1	1817	2	N	59					149
									65	9									

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4180	X	4180	-0-		-0-	-0-		449	1	3624	2	N	97					346
									107	9									
03	4557	X	4071	-0-		-486	-0-		465	1	3503	2	N	94	189	1			251
									103	9									
04	4443	X	4443	-0-		-0-	-0-		487	1	3836	2	N	109	170	1			190
									120	9									
05	4557	X	4403	-0-		-154	-0-		445	1	3822	2	N	124					314
									136	9									
06	4410	X	4111	-0-		-299	-0-		419	1	3583	2	N	99	185	1			228
									109	9									
07	4557	X	4231	-0-		-326	-0-		561	1	3559	2	N	101	178	1			151
									111	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-		-0-	-0-		106	1	323	2	N	-0-					42
03	403	N	289	-0-		-114	-0-		97	1	192	2	N	-0-					42
04	360	N	132	-0-		-228	-0-		60	1	72	2	N	-0-					42
05	465	N	270	-0-		-195	-0-		31	1	239	2	N	-0-					42
06	418	N	418	-0-		-0-	-0-		30	1	388	2	N	-0-					42
*07	293	N	293	-0-		-0-	-0-		31	1	262	2	N	-0-					42

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4273	X	4273	-0-		-0-	-0-		28	1	4076	2	N	154	184	1			709
									169	9									
03	4960	X	4621	-0-		-339	-0-		31	1	4389	2	N	183	367	1			525
									201	9									
04	4800	X	4174	-0-		-626	-0-		29	1	4005	2	N	127	183	1			469
									140	9									
05	4960	X	4581	-0-		-379	-0-		31	1	4372	2	N	162					631
									178	9									
06	4680	X	4414	-0-		-266	-0-		30	1	4226	2	N	144	184	1			591
									158	9									
07	4743	X	4527	-0-		-216	-0-		31	1	4318	2	N	162	360	1			393
									178	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1893	-0-	-991	-0-	28	1	1865	2	N	-0-					401
03	3193	X	1825	-0-	-1368	-0-	31	1	1794	2	N	-0-					401
04	2820	X	962	-0-	-1858	-0-	30	1	902	2	N	27					428
							30	9									
05	2418	X	2033	-0-	-385	-0-	31	1	2000	2	N	2	183	1			247
							2	9									
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	166	1	4466	2	N	73					320
							80	9									
*07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	163	1	4464	2	N	52					372
							57	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1069	-0-	-1283	-0-	23	1	1013	2	N	30					441
							33	9									
03	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	27	1	2150	2	N	3					444
							3	9									
04	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	30	1	1577	2	N	9					453
							10	9									
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	31	1	2253	2	N	31	172	1			312
							34	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	97					409
							107	9									
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	58	173	1			294
							64	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1635	-0-	-17	-0-	28	1	1497	2	N	100	172	1			359
							110	9									
03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	31	1	1648	2	N	92					451
							101	9									
04	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	30	1	1542	2	N	128	171	1			408
							141	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	2	N	120	169	1			359
							132	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	30	1	1630	2	N	129					488
							142	9									
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	31	1	1665	2	N	89	169	1			408
							98	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2352	-0-	-308	-0-	25	1	2309	2	N	16					246
							18	9									
03	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	29	1	1952	2	N	25					271
							28	9									
04	2550	X	2114	-0-	-436	-0-	30	1	2081	2	N	3					274
							3	9									
05	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	30	1	2020	2	N	39					313
							43	9									
06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	28	1	2210	2	N	18	182	1			149
							20	9									
07	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	27	1	1964	2	N	28					177
							31	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2322	-0-	-534	-0-	28	1	2094	2	N	182	197	1			426
							200	9									
03	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	31	1	2411	2	N	160	184	1			402
							176	9									
04	2370	X	2258	-0-	-112	-0-	30	1	2103	2	N	114					516
							125	9									
05	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	31	1	2159	2	N	131	184	1			463
							144	9									
06	2520	X	2114	-0-	-406	-0-	30	1	1933	2	N	137	373	1			227
							151	9									
07	2604	X	1839	-0-	-765	-0-	31	1	1679	2	N	117					344
							129	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1339	-0-	-229	-0-	28	1	1256	2	N	50					273
							55	9									
03	1488	N	610	-0-	-878	-0-	17	1	565	2	N	25					298
							28	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1180	2	N	72	183	1			187
							79	9									
05	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	31	1	1021	2	N	67					254
							74	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	N	24	178	1			100
							26	9									
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	30	1	1389	2	N	42					142
							46	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1190	-0-	-238	-0-	15	1	1150	2	N	23					326
							25	9									
03	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	14	1	1342	2	N	87					413
							96	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	19	1	1411	2	N	41	180	1			274
							45	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	150	188	1			236
							165	9									
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	30	1	1336	2	N	35					271
							39	9									
07	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	28	1	1110	2	N	-0-					271

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1877	-0-	-111	-0-	28	1	1742	2	N	97					319
							107	9									
03	2201	N	2029	-0-	-172	-0-	31	1	1880	2	N	107	187	1			239
							118	9									
04	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	30	1	1766	2	N	97					336
							107	9									
05	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	27	1	1800	2	N	81	172	1			245
							89	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	30	1	1998	2	N	130	180	1			195
							143	9									
*07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	31	1	2264	2	N	152					347
							167	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1417	-0-	-459	-0-	28	1	1298	2	N	83	197	1			297
							91	9									
03	2139	X	1222	-0-	-917	-0-	28	1	1107	2	N	79	199	1			177
							87	9									
04	2070	X	821	-0-	-1249	-0-	23	1	735	2	N	57					234
							63	9									
05	2139	X	790	-0-	-1349	-0-	29	1	662	2	N	90					324
							99	9									
06	2010	X	523	-0-	-1487	-0-	18	1	458	2	N	43	190	1			177
							47	9									
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					177

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

02	3052	X	2831	-0-	-221	-0-	28	1	2778	2	N	23					308
							25	9									
03	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	31	1	2724	2	N	45	180	1			173
							50	9									
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	30	1	3208	2	N	48					221
							53	9									
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	31	1	3341	2	N	42					263
							46	9									
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	30	1	3038	2	N	37	182	1			118
							41	9									
07	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	31	1	3168	2	N	38					156
							42	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

02	3164	X	3059	-0-	-105	-0-	28	1	2827	2	N	185	366	1			349
							204	9									
03	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	31	1	3103	2	N	167	184	1			332
							184	9									
04	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	30	1	3063	2	N	143	182	1			293
							157	9									
05	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	31	1	3178	2	N	168	179	1			282
							185	9									
06	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	30	1	3146	2	N	138	185	1			235
							152	9									
*07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	31	1	3246	2	N	150					385
							165	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

02	2716	X	2569	-0-	-147	-0-	28	1	2465	2	N	69	175	1			277
							76	9									
03	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	31	1	2876	2	N	81					358
							89	9									
04	2910	X	2763	-0-	-147	-0-	30	1	2660	2	N	66	172	1			252
							73	9									
05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	31	1	2706	2	N	77					329
							85	9									
06	2910	N	2651	-0-	-259	-0-	30	1	2547	2	N	67	179	1			217
							74	9									
07	2852	N	2644	-0-	-208	-0-	31	1	2549	2	N	58					275
							64	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2146	-0-	-178	-0-	28	1	2021	2	N	88	200	1			242
							97	9									
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	31	1	2141	2	N	68	200	1			110
							75	9									
04	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	30	1	2054	2	N	80					190
							88	9									
05	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	31	1	2015	2	N	82					272
							90	9									
06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	30	1	1984	2	N	81	198	1			155
							89	9									
07	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	31	1	1998	2	N	67					222
							74	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3819	-0-	-157	-0-	28	1	3745	2	N	42					519
							46	9									
03	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	31	1	3883	2	N	73	198	1			394
							80	9									
04	4260	X	3669	-0-	-591	-0-	30	1	3600	2	N	35	182	1			247
							39	9									
05	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	31	1	3987	2	N	29	194	1			82
							32	9									
06	4080	X	3792	-0-	-288	-0-	29	1	3722	2	N	37					119
							41	9									
07	4216	X	2573	-0-	-1643	-0-	27	1	2520	2	N	24					143
							26	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	707	-0-	-805	-0-	20	1	678	2	N	8					424
							9	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	1614	2	N	4					428
							4	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1699	2	N	15					443
							17	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1527	2	N	22					465
							24	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	30	1	1607	2	N	15	363	1			117
							17	9									
07	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	31	1	1684	2	N	21					138
							23	9									

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	28	1	1850	2	N	190	398	1			519
							209	9									
03	2480	N	2209	-0-	-271	-0-	31	1	1984	2	N	176	198	1			497
							194	9									
04	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	30	1	1963	2	N	217					714
							239	9									
05	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	31	1	1983	2	N	183					897
							201	9									
06	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	30	1	1867	2	N	127	575	1			449
							140	9									
07	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	31	1	2019	2	N	200	189	1			460
							220	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	4348	-0-		-1812	-0-	26	1	4265	2	N	52					333
								57	9									
03	6820	X	4600	-0-		-2220	-0-	31	1	4533	2	N	33					366
								36	9									
04	6390	X	4636	-0-		-1754	-0-	30	1	4603	2	N	3					369
								3	9									
05	6293	X	5055	-0-		-1238	-0-	30	1	5007	2	N	16	191	1			194
								18	9									
06	5880	X	5070	-0-		-810	-0-	27	1	4988	2	N	50					244
								55	9									
*07	5718	X	5718	-0-		-0-	-0-	30	1	5596	2	N	84					328
								92	9									

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1404	-0-		-52	-0-	28	1	1296	2	N	73					192
								80	9									
03	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	29	1	1405	2	N	69					261
								76	9									
04	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	30	1	1268	2	N	63	185	1			139
								69	9									
05	1550	N	895	-0-		-655	-0-	20	1	839	2	N	33					172
								36	9									
06	2664	N	2664	-0-		-0-	-0-	30	1	2462	2	N	156	181	1			147
								172	9									
*07	2827	N	2827	-0-		-0-	-0-	31	1	2599	2	N	179	177	1			149
								197	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2211	X	2211	-0-		-0-	-0-	28	1	2183	2	N	-0-					239
03	1593	X	1593	-0-		-0-	-0-	31	1	1562	2	N	-0-					239
04	2337	X	2337	-0-		-0-	-0-	30	1	2307	2	N	-0-					239
05	2449	X	2381	-0-		-68	-0-	31	1	2350	2	N	-0-					239
06	2370	X	145	-0-		-2225	-0-	15	1	130	2	N	-0-					239
07	2449	X	271	-0-		-2178	-0-	31	1	240	2	N	-0-					239

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2789	N	2789	-0-		-0-	-0-	28	1	2689	2	N	65					540
								72	9									
03	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	31	1	2547	2	N	57	351	1			246
								63	9									
04	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-	30	1	2435	2	N	70					316
								77	9									
05	2387	N	2137	-0-		-250	-0-	31	1	2052	2	N	49	176	1			189
								54	9									
06	2310	N	2126	-0-		-184	-0-	30	1	2006	2	N	82					271
								90	9									
07	2387	N	1812	-0-		-575	-0-	31	1	1690	2	N	83					354
								91	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	26	1	705	2	N	100	199	1			209
							110	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	208	187	1			230
							229	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	2	N	192					422
							211	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	2	N	212	196	1			438
							233	9									
06	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	27	1	972	2	N	122	193	1			367
							134	9									
07	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	31	1	930	2	N	132	187	1			312
							145	9									

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	28	1	14	2	N	-0-					194
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	49					243
							54	9									
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	30	1	6	2	N	21					264
							23	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	7					271
							8	9									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	30	1	19	2	N	24					295
							26	9									
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	30	196	1			129
							33	9									

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	47	1	209	2	N	3					284
							3	9									
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	42	1	186	2	N	12	192	1			104
							13	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-					104
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	70	1	360	2	N	10					114
							11	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	69	1	359	2	N	26					140
							29	9									
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	86	1	369	2	N	26					166
							29	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	69	1	404	2	N	3					361
							3	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	96	1	534	2	N	10	192	1			179
							11	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	90	1	507	2	N	8					187
							9	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	516	2	N	5					192
							6	9									
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	83	1	490	2	N	-0-					192
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	511	2	N	12					204
							13	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	28	1	3668	2	N	101	194	1			256
							111	9									
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	31	1	4022	2	N	129	200	1			185
							142	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	30	1	3871	2	N	135					320
							149	9									
05	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	31	1	4007	2	N	121	177	1			264
							133	9									
06	4080	X	2848	-0-	-1232	-0-	20	1	2763	2	N	59					323
							65	9									
07	4216	X	3888	-0-	-328	-0-	20	1	3795	2	N	66					389
							73	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1088	-0-	-676	-0-	28	1	1042	2	N	16					306
							18	9									
03	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	30	1	1438	2	N	21	183	1			144
							23	9									
04	2130	N	1816	-0-	-314	-0-	27	1	1709	2	N	73					217
							80	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	27	1	1969	2	N	80					297
							88	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	27	1	1766	2	N	76	182	1			191
							84	9									
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1803	2	N	92					283
							101	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	107	1	681	2	N	12					250
							13	9									
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	113	1	658	2	N	8					258
							9	9									
04	810	N	698	-0-	-112	-0-	100	1	592	2	N	5					263
							6	9									
05	899	N	695	-0-	-204	-0-	95	1	591	2	N	8					271
							9	9									
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	89	1	545	2	N	4					275
							4	9									
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	130	1	665	2	N	3					278
							3	9									

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	N	-0-					123
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	N	-0-					123
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-					123
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					123
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					123
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					123

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1126	-0-	-582	-0-	26	1	1072	2	N	25					274
							28	9									
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	2	N	24					298
							26	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	42					340
							46	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	2	N	25					365
							28	9									
06	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	29	1	985	2	N	27	183	1			209
							30	9									
07	1364	N	680	-0-	-684	-0-	29	1	632	2	N	17					226
							19	9									

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39909	X	39909	-0-	-0-	-0-	965	1	36748	2	N	1996	2038	1			476
							2196	9									
03	47988	X	44238	-0-	-3750	-0-	1157	1	40860	2	N	2019	1851	1			644
							2221	9									
04	46440	X	40354	-0-	-6086	-0-	1194	1	37251	2	N	1735	1843	1			536
							1909	9									
05	47988	X	40617	-0-	-7371	-0-	1253	1	37554	2	N	1645	1649	1			532
							1810	9									
06	44520	X	38222	-0-	-6298	-0-	709	1	35853	2	N	1509	1659	1			382
							1660	9									
07	44237	X	37929	-0-	-6308	-0-	31	1	36302	2	N	1451	1467	1			366
							1596	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	56	1	727	2	N	-0-					53
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	N	-0-					53
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	60	1	756	2	N	-0-					53
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	62	1	785	2	N	-0-					53
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	60	1	624	2	N	-0-					53
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	N	-0-					53

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					52
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					52
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					52
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					52
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					52
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1727	2	102	9	N	93					118
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1882	2	114	9	N	104					222
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1859	2	105	9	N	95	154	1			163
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1897	2	117	9	N	106					269
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1767	2	210	9	N	191	317	1			143
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1910	2	83	9	N	75	152	1			66

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	2			N	-0-					106
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					106
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					106
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					106
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					106
07	527	N	209	-0-	-318	-0-	209	2			N	-0-					106

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10					62
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	2	17	9	N	15					77
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8	9	N	7					84
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	N	15					99
06	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1902	2	6	9	N	5					104
07	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1891	2	1	9	N	1					105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13916	X	12504	-0-	-1412	-0-	12425	2	79	9	N	72					153
03	15407	X	14981	-0-	-426	-0-	14884	2	97	9	N	88					241
04	14910	X	14185	-0-	-725	-0-	14106	2	79	9	N	72	189	1			124
05	15128	X	14157	-0-	-971	-0-	14070	2	87	9	N	79					203
06	14640	X	12865	-0-	-1775	-0-	12810	2	55	9	N	50	157	1			96
07	14973	X	13263	-0-	-1710	-0-	13209	2	54	9	N	49					145

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	5713	-0-	-2183	-0-	5647	2	66	9	N	60	180	1			84
03	6789	X	6322	-0-	-467	-0-	6248	2	74	9	N	67					151
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6412	2	64	9	N	58					209
05	6355	X	5478	-0-	-877	-0-	5423	2	55	9	N	50	178	1			81
06	6150	X	5335	-0-	-815	-0-	5290	2	45	9	N	41					122
07	6696	X	4705	-0-	-1991	-0-	4668	2	37	9	N	34					156

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	1055	2	446	9	N	405	516	1			338
03	1984	N	1206	-0-	-778	-0-	709	2	497	9	N	452	519	1			271
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1079	2	438	9	N	398	517	1			152
05	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1147	2	479	9	N	435	172	1			415
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1407	2	410	9	N	373	512	1			276
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1483	2	444	9	N	404	511	1			169

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2768	2	128	9	N	116	175	1			164
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2773	2	158	9	N	144	176	1			132
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2949	2	153	9	N	139	174	1			97
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2970	2	151	9	N	137					234
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2891	2	136	9	N	124	176	1			182
*07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2827	2	129	9	N	117	170	1			129

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	978	-0-	978	31901	871	2	107	9	N	97	164	1			72
03	0	W	1210	-0-	1210	33111	1104	2	106	9	N	96	52	1			116
04	0	W	1149	-0-	1149	34260	1041	2	108	9	N	98					214
05	0	W	1008	-0-	1008	35268	897	2	111	9	N	101	171	1			144
06	0	W	931	-0-	931	36199	830	2	101	9	N	92	105	1			131
07	0	W	909	-0-	909	37108	818	2	91	9	N	83	88	1			126

DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	542	-0-	542	401809	277	1	158	2	N	97	175	1			131
							107	9									
03	0	W	1742	-0-	1742	403551	325	1	1265	2	N	138	170	1			99
							152	9									
04	0	W	1686	-0-	1686	405237	324	1	1210	2	N	138	172	1			65
							152	9									
05	0	W	1201	-0-	1201	406438	257	1	854	2	N	82					147
							90	9									
06	0	W	1254	-0-	1254	407692	320	1	825	2	N	99					246
							109	9									
07	0	W	1162	-0-	1162	408854	292	1	789	2	N	74	173	1			147
							81	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	593	2	300	9	N	273	171	1	389
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	492	2	295	9	N	268	513	1	144
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	331	2	213	9	N	194			338
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	408	2	223	9	N	203	170	1	371
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	458	2	188	9	N	171	155	1	387
*07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	528	2	132	9	N	120	340	1	167

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	529	1	1221	2	N	112	172	1	162
							123	9							
03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	54			216
							59	9							
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	637	1	2168	2	N	217	347	1	86
							239	9							
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	500	1	1671	2	N	169			255
							186	9							
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	760	1	1795	2	N	176	170	1	261
							194	9							
*07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	854	1	2610	2	N	154	172	1	243
							169	9							

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

02	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	1442	2	151	9	N	137	174	1	170
03	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	1601	2	190	9	N	173	177	1	166
04	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	1648	2	174	9	N	158	177	1	147
05	1767	X	1040	-0-	-727	-0-	873	2	167	9	N	152	174	1	125
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1565	2	164	9	N	149			274
07	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1512	2	150	9	N	136	180	1	230

WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

02	2380	X	2009	-0-	-371	-0-	1898	2	111	9	N	101	177	1	64
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2891	2	217	9	N	197	170	1	91
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2644	2	142	9	N	129	173	1	47
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2384	2	182	9	N	165			212
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3080	2	200	9	N	182	172	1	222
07	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	2650	2	150	9	N	136	173	1	185

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923

02	1400	N	1224	-0-	-176	-0-	1128	2	96	9	N	87			164
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1704	2	180	9	N	164	177	1	151
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1601	2	149	9	N	135	214	1	72
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1639	2	175	9	N	159			231
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1518	2	135	9	N	123	173	1	181
07	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1388	2	86	9	N	78	78	1	181

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	274	-0-	-1154	-0-	271	2	3	9	N	3					40
03	1643	X	376	-0-	-1267	-0-	269	2	107	9	N	97	120	1			17
04	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	1527	2	59	9	N	54					71
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2527	2	237	9	N	215	169	1			117
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1486	2	177	9	N	161	90	1			188
*07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2108	2	138	9	N	125					313

WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2166	-0-	-270	-0-	2044	2	122	9	N	111	163	1			121
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2791	2	204	9	N	185	173	1			133
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2517	2	157	9	N	143	175	1			101
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2384	2	158	9	N	144					245
06	2910	X	2577	-0-	-333	-0-	2401	2	176	9	N	160	172	1			233
07	3007	X	2407	-0-	-600	-0-	2264	2	143	9	N	130	174	1			189

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					20
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					20
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					20
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					20
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					20
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					33
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					33
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					33
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					33
06	1710	N	1497	-0-	-213	-0-	1497	2			N	-0-					33
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

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

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					32
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					32
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					32
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					32
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					32
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					10
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					10
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					10
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					10
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					10
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					10

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					242
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					242
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					242
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					242
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					242
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					242

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1209	-0-	-919	-0-	1209	2			N	-0-					122
03	2356	X	1833	-0-	-523	-0-	1833	2			N	-0-					122
04	2220	X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2			N	-0-					122
05	2077	X	1780	-0-	-297	-0-	1780	2			N	-0-					122
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					122
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					109
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					109
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					109
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					109
06	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			N	-0-					109
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					62
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					62
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					62
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					62
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					62
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					112
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					112
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					112
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					112
06	600	N	183	-0-	-417	-0-	183	2			N	-0-					112
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					15
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					15
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	2			N	-0-					15
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					15
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					15
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					194
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	188	1			6
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					6
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					6
06	630	N	414	-0-	-216	-0-	414	2			N	-0-					6
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					34
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					34
04	1320	N	997	-0-	-323	-0-	997	2			N	-0-					34
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	2			N	-0-					34
*06	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	2			N	-0-					34
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					49
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					49
04	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					49
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					49
06	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	2			N	-0-					49
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					73
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					73
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					73
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					73
06	870	N	454	-0-	-416	-0-	454	2			N	-0-					73
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					94
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					94
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					94
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					94
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					94
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					59
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					59
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					59
05	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	2			N	-0-					59
06	600	N	348	-0-	-252	-0-	348	2			N	-0-					59
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					48
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					48
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					48
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					48
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					48
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					28
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					28
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					28
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					28
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					28
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

02	112	X	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					18
03	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					18
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					18
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					18
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		355	-0-	355	777	355	2			N	-0-					90
03	14B2 EXT		382	-0-	382	1159	382	2			N	-0-					90
04	14B2 EXT		379	-0-	379	1538	379	2			N	-0-					90
05	1937	X	399	-0-	-1538	-0-	399	2			N	-0-					90
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					90
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					85
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					85
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					85
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					85
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					85
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					85

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					12
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					12
04	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2			N	-0-					12
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					12
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	1139	2			N	-0-					12
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

02	14B2	EXT	58	-0-	58	258	58	2			N	-0-					186
03	14B2	EXT	55	-0-	55	313	55	2			N	-0-					186
04	375	X	62	-0-	-313	-0-	62	2			N	-0-					186
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					186
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					186
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	N	13					205
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10					215
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	825	2	20	9	N	18					233
05	961	N	674	-0-	-287	-0-	668	2	6	9	N	5					238
06	960	N	533	-0-	-427	-0-	533	2			N	-0-					238
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					238

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	3848	-0-	-1276	-0-	3834	2	14	9	N	13					78
03	5518	X	2741	-0-	-2777	-0-	2721	2	20	9	N	18					96
04	4980	X	3629	-0-	-1351	-0-	3629	2			N	-0-					96
05	4247	X	3733	-0-	-514	-0-	3733	2			N	-0-					96
06	4110	X	3537	-0-	-573	-0-	3537	2			N	-0-					96
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					96

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					93
03	93	X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					93
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					93
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					93
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					93
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

02	5348	X	303	-0-	-5045	-0-	303	2			N	-0-					69
03	5921	X	538	-0-	-5383	-0-	538	2			N	-0-					69
04	5130	X	1303	-0-	-3827	-0-	1303	2			N	-0-					69
05	5239	X	2361	-0-	-2878	-0-	2361	2			N	-0-					69
06	4200	X	858	-0-	-3342	-0-	858	2			N	-0-					69
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

02	3080	X	2866	-0-	-214	-0-	2849	2	17	9	N	15					196
03	3410	X	2439	-0-	-971	-0-	2435	2	4	9	N	4					200
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					200
05	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	2745	2			N	-0-					200
06	3210	X	1283	-0-	-1927	-0-	1283	2			N	-0-					200
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					200

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

02	4536	X	2985	-0-	-1551	-0-	2971	2	14	9	N	13					239
03	5022	X	3783	-0-	-1239	-0-	3774	2	9	9	N	8					247
04	4770	X	3615	-0-	-1155	-0-	3597	2	18	9	N	16					263
05	4185	X	3429	-0-	-756	-0-	3416	2	13	9	N	12					275
06	3660	X	2923	-0-	-737	-0-	2921	2	2	9	N	2					277
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					277

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	442	2	96	9	N	87					155
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	499	2	90	9	N	82	172	1			65
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	533	2	75	9	N	68					133
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	378	2	130	9	N	118	182	1			69
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	509	2	70	9	N	64					133
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					133

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2127	3	36	9	N	33	88	1			125
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2382	3	51	9	N	46	72	1			99
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2326	3	42	9	N	38					137
05	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	2076	3	30	9	N	27	69	1			95
06	2340	N	1348	-0-	-992	-0-	1335	3	13	9	N	12					107
07	2418	N	1490	-0-	-928	-0-	1470	3	20	9	N	18					125

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

02	2800	N	3433	-0-	633	814	3055	3	378	9	N	344	370	1			190
03	5157	X	4343	-0-	-814	-0-	3858	3	485	9	N	441	466	1			165
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3842	3	428	9	N	389	281	1			273
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4669	3	418	9	N	380	480	1			173
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4136	3	373	9	N	339	187	1			325
07	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	3710	3	348	9	N	316	363	1			278

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	2898	3	565	9	N	514	544	1			115
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2938	3	479	9	N	435	413	1			137
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2714	3	480	9	N	436	451	1			122
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	2947	3	711	9	N	646	556	1			212
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2786	3	564	9	N	513	543	1			182
07	3224	X	2560	-0-	-664	-0-	2091	3	469	9	N	426	513	1			95

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4334	3	129	9	N	117	107	1			145
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5076	3	157	9	N	143	86	1			202
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4851	3	141	9	N	128	168	1			162
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3949	3	105	9	N	95	102	1			155
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3745	3	95	9	N	86	111	1			130
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3112	3	52	9	N	47	35	1			142

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

02	2296	X	1798	-0-	-498	-0-	1717	3	81	9	N	74	104	1			165
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2165	3	109	9	N	99	84	1			180
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2886	3	154	9	N	140	208	1			112
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3180	3	179	9	N	163	81	1			194
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3118	3	154	9	N	140	207	1			127
*07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3163	3	143	9	N	130	152	1			105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	526	3	51	9	N	46	81	1			143
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	595	3	50	9	N	45					188
04	1080	N	396	-0-	-684	-0-	370	3	26	9	N	24	90	1			122
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1054	3	33	9	N	30					152
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	959	3	40	9	N	36					188
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1112	3	35	9	N	32	72	1			148

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	966	2			N	-0-					160
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					160
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					160
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					160
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1194	2	131	9	N	119	117	1	2	8	160
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					160

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2					117
03	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1348	2	3	9	N	3					120
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1351	2	4	9	N	4					124
05	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1392	2	7	9	N	6					130
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			N	-0-					130
07	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					130

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1888	-0-	-996	-0-	1888	2			N	-0-					57
03	3193	X	1975	-0-	-1218	-0-	1933	2	42	9	N	38					95
04	3090	X	2014	-0-	-1076	-0-	2010	2	4	9	N	4					99
05	2728	X	1939	-0-	-789	-0-	1939	2			N	-0-					99
06	2490	X	1827	-0-	-663	-0-	1827	2			N	-0-					99
07	2077	X	1755	-0-	-322	-0-	1755	2			N	-0-					99

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	726	2			N	-0-					57
03	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-					57
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					57
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					57
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					57
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2869	-0-	-967	-0-	2851	2	18	9	N	16					78
03	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	3233	2	48	9	N	44					122
04	3360	X	2913	-0-	-447	-0-	2863	2	50	9	N	45					167
05	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	2789	2	22	9	N	20					187
06	3210	X	2619	-0-	-591	-0-	2594	2	25	9	N	23					210
07	3286	X	2627	-0-	-659	-0-	2606	2	21	9	N	19	192	1			37

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
03	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	N	10					10
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					20

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1253	-0-	-231	-0-	1250	2	3	9	N	3					30
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1621	2	55	9	N	50					80
04	1680	N	892	-0-	-788	-0-	888	2	4	9	N	4					84
05	1395	N	466	-0-	-929	-0-	466	2			N	-0-					84
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					84
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					84

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	834	2	10	9	N	9					184
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	996	2	9	9	N	8					192
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	952	2	9	9	N	8	178	1			22
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	905	2	3	9	N	3					25
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	894	2	6	9	N	5					30
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1028	2	7	9	N	6					36

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1370	-0-	-1962	-0-	1364	2	6	9	N	5					58
03	2480	X	1379	-0-	-1101	-0-	1375	2	4	9	N	4					62
04	1920	X	1362	-0-	-558	-0-	1359	2	3	9	N	3					65
05	1705	X	1307	-0-	-398	-0-	1307	2			N	-0-					65
06	1650	X	1199	-0-	-451	-0-	1197	2	2	9	N	2					67
07	1519	X	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			N	-0-					67

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1635	2	33	9	N	30					230
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1783	2	46	9	N	42	178	1			94
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1715	2	308	9	N	280	174	1			200
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					200
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			N	-0-					200
07	2077	N	1548	-0-	-529	-0-	1548	2			N	-0-					200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					33
03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					33
04	1350	N	826	-0-	-524	-0-	826	2			N	-0-					33
05	1209	N	793	-0-	-416	-0-	793	2			N	-0-					33
06	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-					33
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					33

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					184
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1450	2	1	9	N	1					185
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					185
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1517	2	15	9	N	14					199
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1456	2	17	9	N	15					214
07	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1435	2	2	9	N	2	181	1			35

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	181	1			104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	2	7	9	N	6					105
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1723	2	10	9	N	9					114
04	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1465	2	7	9	N	6					120
05	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1500	2	10	9	N	9					129
06	1680	N	999	-0-	-681	-0-	992	2	7	9	N	6					135
07	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	1072	2	13	9	N	12					147

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

02	2464	N	2367	-0-	-97	-0-	2336	2	31	9	N	28					150
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2534	2	26	9	N	24					174
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2505	2	145	9	N	132	181	1			125
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2566	2	76	9	N	69					194
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2472	2	90	9	N	82	177	1			99
07	2728	N	2568	-0-	-160	-0-	2568	2			N	-0-					99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					205
03	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	2			N	-0-					205
04	960	N	748	-0-	-212	-0-	748	2			N	-0-					205
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					205
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					205
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	593	2	215	9	N	195	194	1	1	8	205

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					140
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					140
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					140
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	95	1			45
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					45
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					45

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

02	2240	N	1966	-0-	-274	-0-	1942	2	24	9	N	22					82
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44	9	N	40					122
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2269	2	53	9	N	48					170
05	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2130	2	2	9	N	2					172
06	2370	N	1929	-0-	-441	-0-	1921	2	8	9	N	7					179
07	2387	N	1894	-0-	-493	-0-	1883	2	11	9	N	10					189

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

02	1708	N	1677	-0-	-31	-0-	1677	2			N	-0-					43
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					43
04	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			N	-0-					43
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1902	2	76	9	N	69					112
06	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1842	2	8	9	N	7					119
*07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	N	11					130

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					100
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	N	2					102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	998	2	1	9	N	1					95
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1092	2	6	9	N	5					100
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1051	2	199	9	N	181					281
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1031	2	4	9	N	4	181	1			104
06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	984	2	23	9	N	21	1	8			124
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					124

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	2	3	9	N	3					90
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1898	2	13	9	N	12					102
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					109
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1868	2	9	9	N	8					117
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	N	13					130
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	2	10	9	N	9					139

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					122
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					122
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					122
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	717	2	42	9	N	38					160
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	686	2	11	9	N	10					170
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					170

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

02	3640	X	1723	-0-	-1917	-0-	1723	2			N	-0-					232
03	3224	X	2520	-0-	-704	-0-	2520	2			N	-0-					232
04	2580	X	2177	-0-	-403	-0-	2177	2			N	-0-					232
05	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	2086	2			N	-0-					232
06	2490	X	1697	-0-	-793	-0-	1697	2			N	-0-					232
07	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	2252	2			N	-0-					232

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	1347	2	28	9	N	25					169
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1509	2	34	9	N	31					200
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1468	2	18	9	N	16	171	1			45
05	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1510	2	6	9	N	5					50
06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1461	2	13	9	N	12					62
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					62

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1831	-0-	-45	-0-	1831	2			N	-0-					90
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-					90
04	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-					90
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1857	2	48	9	N	44					134
06	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1786	2	12	9	N	11					145
07	1953	N	1404	-0-	-549	-0-	1396	2	8	9	N	7	87	1			65

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					70
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	N	7					77
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					77
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					77
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1302	2	19	9	N	17					94
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					94

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

02	840	N	685	-0-	-155	-0-	665	2	20	9	N	18					127
03	930	N	592	-0-	-338	-0-	523	2	69	9	N	63					190
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	827	2	77	9	N	70	180	1			80
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66	9	N	60					140
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	780	2	121	9	N	110	178	1			72
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1076	2	92	9	N	84					156

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					119
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					119

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	363	-0-		-85		-0-	363	2			N	-0-					43
03	496	N	415	-0-		-81		-0-	415	2			N	-0-					43
04	450	N	402	-0-		-48		-0-	402	2			N	-0-					43
05	403	N	394	-0-		-9		-0-	394	2			N	-0-					43
06	390	N	360	-0-		-30		-0-	352	2	8	9	N	7					50
07	403	N	376	-0-		-27		-0-	365	2	11	9	N	10					60

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					80

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2228	X	2228	-0-		-0-		-0-	2228	2			N	-0-					135
03	3046	X	3046	-0-		-0-		-0-	3046	2			N	-0-					135
04	2725	N	2725	-0-		-0-		-0-	2725	2			N	-0-					135
05	3100	N	3259	-0-		159		159	3259	2			N	-0-					135
06	3000	N	3123	-0-		123		282	3097	2	26	9	N	24					159
*07	3100	N	3547	-0-		447		729	3547	2			N	-0-					159

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3703	2	68	9	N	62					279
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4189	2	90	9	N	82	181	1			180
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3999	2	105	9	N	95	181	1			94
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3968	2	95	9	N	86					180
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3753	2	81	9	N	74	176	1			78
*07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4303	2	81	9	N	74					152

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					105
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	N	3					108
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					108
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1					109
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	20					129
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					129

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3304	2	230	9	N	209					257
03	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	3290	2	1	9	N	1	196	1			62
04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	2836	2	28	9	N	25					87
05	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	2675	2	35	9	N	32					119
06	3390	X	2617	-0-	-773	-0-	2603	2	14	9	N	13					132
*07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3540	2	30	9	N	27					159

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					55
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2949	2	28	9	N	25					80
04	2760	N	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					80
05	2914	N	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			N	-0-					80
06	2820	N	2666	-0-	-154	-0-	2649	2	17	9	N	15					95
*07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					95

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3					40
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	54					94
04	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			N	-0-					94
05	3100	N	3419	-0-	319	338	3363	2	56	9	N	51					145
06	3000	N	3436	-0-	436	774	3419	2	17	9	N	15					160
*07	4096	X	3322	-0-	-774	-0-	3322	2			N	-0-					160

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

02	3304	X	2673	-0-	-631	-0-	2672	2	1	9	N	1					48
03	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	3045	2			N	-0-					48
04	3450	X	2997	-0-	-453	-0-	2997	2			N	-0-					48
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3497	2	13	9	N	12					60
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	N	3					63
*07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					63

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

02	1372	N	764	-0-	-608	-0-	664	2	100	9	N	91					242
03	1178	N	219	-0-	-959	-0-	182	2	37	9	N	34					276
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1					277
05	961	N	721	-0-	-240	-0-	696	2	25	9	N	23	180	1			120
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	N	4					124
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	N	5					129

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-					40
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	54					94
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					94
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					94
06	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			N	-0-					94
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	2	6	9	N	5					157
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	N	2					159
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					159
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3611	2	31	9	N	28					187
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3422	2	62	9	N	56	181	1			62
*07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3643	2	7	9	N	6	1	8			67

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1375	-0-	-333	-0-	1228	2	147	9	N	134					325
03	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	1720	2	45	9	N	41					366
04	1890 N	1500	-0-	-390	-0-	1500	2			N	-0-	183	1			183
05	1519 N	1036	-0-	-483	-0-	1036	2			N	-0-					183
06	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	1646	2			N	-0-					183
07	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-					183

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3943	2	221	9	N	201	165	1			162
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4435	2	325	9	N	295	360	1			97
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3407	2	257	9	N	234	177	1			154
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3110	2	226	9	N	205	170	1			189
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2531	2	139	9	N	126	196	1			119
*07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3694	2	244	9	N	222	181	1			160

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

02	2800	N	2874	-0-	74	74	2711	2	163	9	N	148	198	1			167
03	3100	N	5240	-0-	2140	2214	4523	2	717	9	N	652	782	1			37
04	3000	N	3175	-0-	175	2389	2845	2	330	9	N	300	145	1			192
05	7214	X	4825	-0-	-2389	-0-	4403	2	422	9	N	384	521	1			55
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4464	2	345	9	N	314	190	1	2	8	177
*07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5343	2	365	9	N	332	360	1	2	8	147

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	387	-0-	387	387	387	2			N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	387					N	176	178	1			160
06	1837	X	1450	-0-	-387	-0-	1363	2	87	9	N	79	160	1	1	8	78
*07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2811	2	94	9	N	85	1	8			162

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	724	2			N	-0-					175
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	977	2	105	9	N	95	200	1			70
04	1080	N	871	-0-	-209	-0-	834	2	37	9	N	34	30	1			74
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1091	2	64	9	N	58					132
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1131	2	255	9	N	232	170	1			194
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					194

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

02	2716	X	181	-0-	-2535	-0-	181	2			N	-0-					209
03	2976	X	848	-0-	-2128	-0-	848	2			N	-0-					209
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4580	2	217	9	N	197	197	1			209
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5076	2	394	9	N	358	358	1			209
06	3000	N	4908	-0-	1908	1908	4711	2	197	9	N	179	179	1			209
*07	6156	X	4248	-0-	-1908	-0-	4248	2			N	-0-					209

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

02	2016	N	1645	-0-	-371	-0-	1627	2	18	9	N	16					200
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1885	2	122	9	N	111	181	1			130
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1824	2	87	9	N	79					209
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1826	2	64	9	N	58	170	1			97
06	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	1765	2	80	9	N	73					170
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2361	2	30	9	N	27					197

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	2387	2	156	9	N	142					199
03	2883	X	2008	-0-	-875	-0-	1922	2	86	9	N	78	182	1			95
04	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	2661	2	89	9	N	81	149	1			27
05	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2314	2	121	9	N	110					137
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2619	2	130	9	N	118	177	1			78
*07	3100	N	3315	-0-	215	215	3190	2	125	9	N	114					192

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2906	2	152	9	N	138	184	1			84
03	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3120	2	128	9	N	116					200
04	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	2521	2	147	9	N	134	197	1			137
05	3348	X	2616	-0-	-732	-0-	2436	2	180	9	N	164					301
06	3240	X	2548	-0-	-692	-0-	2352	2	196	9	N	178	366	1	3	8	110
07	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3038	2	116	9	N	105	157	1			58

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1498	-0-	-490	-0-	1352	2	146	9	N	133					245
03	2201	N	1851	-0-	-350	-0-	1795	2	56	9	N	51	183	1	1	8	112
04	2100	N	1812	-0-	-288	-0-	1751	2	61	9	N	55					167
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1777	2	46	9	N	42					209
06	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	1713	2	48	9	N	44	183	1			70
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2432	2	50	9	N	45					115

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

02	4704	X	3096	-0-	-1608	-0-	3088	2	8	9	N	7					258
03	5208	X	3988	-0-	-1220	-0-	3951	2	37	9	N	34	183	1			109
04	5040	X	3346	-0-	-1694	-0-	3314	2	32	9	N	29					138
05	5208	X	3080	-0-	-2128	-0-	3051	2	29	9	N	26					164
06	4200	X	3679	-0-	-521	-0-	3656	2	23	9	N	21	1	8			184
*07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	2	33	9	N	30	160	1			54

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

02	28	X	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-	69	1			52
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					52
04	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					52
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					52
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					52
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					52

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1418	2	107	9	N	97					213
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2344	2	228	9	N	207	197	1			223
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2104	2	154	9	N	140	182	1			181
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2110	2	97	9	N	88					269
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2045	2	189	9	N	172	364	1	2	8	75
*07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2722	2	102	9	N	93	1	8			167

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

02	3052	X	2790	-0-	-262	-0-	2612	2	178	9	N	162	183	1			270
03	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2382	2	189	9	N	172	180	1			262
04	3270	X	2858	-0-	-412	-0-	2700	2	158	9	N	144	181	1			225
05	3379	X	1186	-0-	-2193	-0-	1102	2	84	9	N	76	188	1			113
06	3270	X	3061	-0-	-209	-0-	2856	2	205	9	N	186	172	1	1	8	126
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3495	2	209	9	N	190	169	1	1	8	146

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1434	2	111	9	N	101	201	1			124
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1636	2	116	9	N	105					229
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1617	2	95	9	N	86	176	1			139
05	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1500	2	84	9	N	76					215
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1574	2	98	9	N	89	179	1	1	8	124
07	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1362	2	33	9	N	30					154

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

02	2240	X	1456	-0-	-784	-0-	1340	2	116	9	N	105					220
03	2480	X	941	-0-	-1539	-0-	922	2	19	9	N	17					237
04	2400	X	1551	-0-	-849	-0-	1453	2	98	9	N	89					326
05	2387	X	1814	-0-	-573	-0-	1680	2	134	9	N	122	346	1			102
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1253	2	154	9	N	140	179	1	1	8	62
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1632	2	50	9	N	45					107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3760	2	96	9	N	87					222
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2933	2	57	9	N	52	201	1	1	8	72
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3256	2	80	9	N	73					145
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3967	2	66	9	N	60					205
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3476	2	62	9	N	56	177	1			84
*07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8597	2	56	9	N	51					135

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	854	2	102	9	N	93	181	1			154
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1728	2	72	9	N	65					219
04	3000	N	3623	-0-	623	623	3265	2	358	9	N	325	360	1			184
05	3100	N	3881	-0-	781	1404	3721	2	160	9	N	145	179	1			150
06	3000	N	3764	-0-	764	2168	3661	2	103	9	N	94	144	1	1	8	99
*07	7644	X	5476	-0-	-2168	-0-	5370	2	106	9	N	96					195

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5055	2	216	9	N	196	167	1			270
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4634	2	244	9	N	222	391	1			101
04	1440	X	145	-0-	-1295	-0-	145	2			N	-0-					101
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					101
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					101
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					101

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1724	2	15	9	N	14					102
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2012	2	76	9	N	69					171
04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1656	2	195	9	N	177	193	1			155
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2067	2	87	9	N	79	185	1			49
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1760	2	114	9	N	104					153
*07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2622	2	121	9	N	110	186	1	1	8	76

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					152
03	14B2 EXT		592	-0-	592	592	485	2	107	9	N	97					249
04	14B2 EXT		2568	-0-	2568	3160	2329	2	239	9	N	217	182	1			284
05	14B2 EXT		1115	-0-	1115	4275	1007	2	108	9	N	98	177	1			205
06	6928	X	2653	-0-	-4275	-0-	2300	2	353	9	N	321	358	1	3	8	165
*07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2664	2	243	9	N	221	180	1	2	8	204

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

02	4816	X	4529	-0-	-287	-0-	4352	2	177	9	N	161	198	1			170
03	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	4689	2	239	9	N	217	183	1			204
04	5010	X	4484	-0-	-526	-0-	4297	2	187	9	N	170	180	1			194
05	5177	X	4764	-0-	-413	-0-	4581	2	183	9	N	166	178	1			182
06	4920	X	4589	-0-	-331	-0-	4387	2	202	9	N	184	180	1	1	8	185
*07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4693	2	451	9	N	410	198	1			397

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

02	2604	X	2336	-0-	-268	-0-	2324	2	12	9	N	11					95
03	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	2681	2	121	9	N	110					205
04	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	2545	2	66	9	N	60	197	1			68
05	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2572	2	65	9	N	59					127
06	2700	N	2529	-0-	-171	-0-	2472	2	57	9	N	52					179
*07	3100	N	3262	-0-	162	162	3190	2	72	9	N	65	5	8			239

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3591	2	349	9	N	317	399	1			174
03	3100	N	3805	-0-	705	705	3538	2	267	9	N	243	183	1			234
04	3000	N	4027	-0-	1027	1732	3760	2	267	9	N	243	358	1			119
05	5864	X	4132	-0-	-1732	-0-	3860	2	272	9	N	247	184	1			182
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3492	2	204	9	N	185	179	1	3	8	185
*07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4357	2	240	9	N	218	177	1	9	8	217

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

02	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	949	2	129	9	N	117	181	1			145
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1848	2	147	9	N	134	180	1			99
04	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1367	2	105	9	N	95					194
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1257	2	69	9	N	63	182	1			75
06	1800	N	1267	-0-	-533	-0-	1129	2	138	9	N	125	1	8			199
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1582	2	55	9	N	50	172	1			77

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	1993	-0-	-1423	-0-	1818	2	175	9	N	159	183	1			120
03	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3067	2	227	9	N	206	196	1	1	8	129
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3137	2	260	9	N	236	185	1			180
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3315	2	283	9	N	257	181	1			256
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3212	2	237	9	N	215	189	1	3	8	279
*07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4206	2	288	9	N	262	373	1	5	8	163

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1358	-0-	-630	-0-	1335	2	23	9	N	21	199	1			207
03	1891	X	1856	-0-	-35	-0-	1272	2	584	9	N	531	503	1	1	8	234
04	1620	X	1493	-0-	-127	-0-	1430	2	63	9	N	57	179	1			112
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1512	2	270	9	N	245	180	1			177
06	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	1452	2	210	9	N	191	191	1	3	8	174
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2118	2	232	9	N	211	195	1	3	8	187

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2423	2	210	9	N	191	189	1			129
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2245	2	193	9	N	175	199	1			105
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2495	2	259	9	N	235	198	1			142
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2460	2	190	9	N	173	186	1			129
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2541	2	39	9	N	35					164
*07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4195	2	238	9	N	216	191	1	2	8	187

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	303	2	33	9	N	30					194
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	509	2	211	9	N	192	200	1	1	8	185
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	316	2	80	9	N	73	188	1			70
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	343	2	35	9	N	32					102
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	430	2	333	9	N	303	178	1			227
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					227

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4147	-0-	1347	1347	3991	2	156	9	N	142	184	1			180
03	3100	N	2463	-0-	-637	710	2173	2	290	9	N	264	197	1			247
04	2827	N	2117	-0-	-710	-0-	1873	2	244	9	N	222	379	1			90
05	2356	X	2005	-0-	-351	-0-	1784	2	221	9	N	201					291
06	2280	X	2052	-0-	-228	-0-	1863	2	189	9	N	172	364	1			99
*07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2184	2	244	9	N	222	5	8			316

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1294	-0-	-302	-0-	1207	2	87	9	N	79					137
03	1953	N	1181	-0-	-772	-0-	1153	2	28	9	N	25	94	1			68
04	1620	N	865	-0-	-755	-0-	855	2	10	9	N	9					77
05	1426	N	625	-0-	-801	-0-	555	2	70	9	N	64	98	1			43
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	109					152
*07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					152

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2034	-0-	-374	-0-	1945	2	89	9	N	81	181	1			69
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4000	2	205	9	N	186	89	1			166
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4172	2	149	9	N	135	166	1			135
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3651	2	158	9	N	144	177	1			102
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3446	2	117	9	N	106	175	1			33
*07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2980	2	105	9	N	95					128

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2107	2	142	9	N	129					207
03	2077	X	2061	-0-	-16	-0-	1931	2	130	9	N	118	188	1			137
04	2010	X	1726	-0-	-284	-0-	1630	2	96	9	N	87	181	1			43
05	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	2048	2	142	9	N	129	65	1			107
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2286	2	128	9	N	116	183	1			40
*07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2448	2	114	9	N	104					144

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					165
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					165
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					165
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					165
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					165
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	408	-0-	-404	-0-	332	2	76	9	N	69					274
03	961	N	755	-0-	-206	-0-	709	2	46	9	N	42	116	1			200
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	643	2	11	9	N	10					210
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	613	2	37	9	N	34	178	1			66
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	603	2	37	9	N	34	1	8			99
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	450	2	23	9	N	21					120

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2119	2	64	9	N	58					200
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2708	2	57	9	N	52	118	1			134
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3220	2	201	9	N	183	131	1			186
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					186
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2531	2	63	9	N	57	180	1	1	8	62
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3357	2	105	9	N	95					157

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1120	-0-	-252	-0-	1063	2	57	9	N	52	128	1			48
03	1581	N	1014	-0-	-567	-0-	968	2	46	9	N	42					90
04	1110	N	956	-0-	-154	-0-	928	2	28	9	N	25					115
05	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	1022	2	46	9	N	42	89	1			68
06	990	N	164	-0-	-826	-0-	147	2	17	9	N	15	1	8			82
*07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2738	2	20	9	N	18					100

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1851	2	231	9	N	210	240	1			192
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	2	18	9	N	16	1	8			207
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2215	2	114	9	N	104	181	1			130
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2242	2	139	9	N	126	92	1			164
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2181	2	135	9	N	123	179	1	1	8	107
*07	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	2921	2	120	9	N	109	173	1			43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	6864	-0-	-2964	-0-	6761	2	103	9	N	94					249
03	10881	X	5865	-0-	-5016	-0-	5863	2	2	9	N	2	166	1			85
04	10200	X	8651	-0-	-1549	-0-	8462	2	189	9	N	172					257
05	10075	X	8219	-0-	-1856	-0-	8219	2			N	-0-					257
06	8490	X	8180	-0-	-310	-0-	8180	2			N	-0-					257
07	8928	X	7068	-0-	-1860	-0-	7068	2			N	-0-	174	1			83

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3462	2	135	9	N	123	372	1			172
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4004	2	41	9	N	37					209
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3550	2	252	9	N	229	179	1			259
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					259
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3199	2	206	9	N	187	186	1	1	8	259
*07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4219	2	176	9	N	160	160	1			259

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2254	2	175	9	N	159	184	1			119
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4230	2	297	9	N	270	182	1			207
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3437	2	248	9	N	225	378	1			54
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3272	2	209	9	N	190	182	1			62
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3278	2	206	9	N	187	197	1	1	8	51
*07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4123	2	147	9	N	134	5	8			180

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1969	-0-	-943	-0-	1881	2	88	9	N	80					220
03	3224	X	1922	-0-	-1302	-0-	1837	2	85	9	N	77	182	1			115
04	3030	X	2003	-0-	-1027	-0-	1924	2	79	9	N	72					187
05	3131	X	2027	-0-	-1104	-0-	1966	2	61	9	N	55					242
06	2580	X	1922	-0-	-658	-0-	1870	2	52	9	N	47	179	1			110
*07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3453	2	54	9	N	49					159

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	1253	-0-	-2191	-0-	1218	2	35	9	N	32					102
03	3658	X	1691	-0-	-1967	-0-	1662	2	29	9	N	26	65	1			63
04	3420	X	1609	-0-	-1811	-0-	1566	2	43	9	N	39					102
05	3007	X	2249	-0-	-758	-0-	2181	2	68	9	N	62					164
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2020	2	70	9	N	64	171	1			57
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	41					98

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					175
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2379	-0-	-393	-0-	2219	2	160	9	N	145	198	1			142
03	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	2388	2	196	9	N	178	118	1			202
04	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2300	2	180	9	N	164	232	1			134
05	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2277	2	78	9	N	71					205
06	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	2192	2	128	9	N	116	179	1	2	8	140
*07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	2916	2	135	9	N	123	176	1			87

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3328	2	99	9	N	90					205
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3059	2	263	9	N	239	366	1			78
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2016	2	169	9	N	154	162	1			70
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2440	2	219	9	N	199					269
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2358	2	418	9	N	380	361	1	2	8	286
*07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					286

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	6					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1625	-0-	-615	-0-	1595	2	30	9	N	27					217
03	2480	X	1735	-0-	-745	-0-	1704	2	31	9	N	28					245
04	2400	X	1236	-0-	-1164	-0-	1188	2	48	9	N	44					289
05	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	1204	2	155	9	N	141	183	1			247
06	1680	N	978	-0-	-702	-0-	906	2	72	9	N	65	192	1	1	8	119
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1171	2	31	9	N	28	105	1			42

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					272
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5521	2	213	9	N	194	182	1			284
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4306	2	227	9	N	206	181	1			309
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4721	2	198	9	N	180	178	1			311
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5571	2	234	9	N	213	356	1	3	8	165
*07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7335	2	118	9	N	107	164	1	1	8	107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	3668	-0-	-1540	-0-	3528	2	140	9	N	127					214
03	5766	X	4315	-0-	-1451	-0-	4007	2	308	9	N	280	374	1			120
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	5787	2	433	9	N	394	357	1			157
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	5954	2	261	9	N	237	195	1			199
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	5914	2	189	9	N	172	188	1			183
*07	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	7858	2	290	9	N	264	181	1			266

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	2786	-0-	-2758	-0-	2725	2	61	9	N	55					190
03	4681	X	3192	-0-	-1489	-0-	3105	2	87	9	N	79					269
04	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	2797	2	75	9	N	68					337
05	3472	X	1415	-0-	-2057	-0-	1415	2			N	-0-					337
06	3090	X	901	-0-	-2189	-0-	901	2			N	-0-					337
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					337

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3932	-0-	-408	-0-	3913	2	19	9	N	17					162
03	4805	X	3682	-0-	-1123	-0-	3636	2	46	9	N	42					204
04	4980	X	3751	-0-	-1229	-0-	3694	2	57	9	N	52					256
05	5146	X	3356	-0-	-1790	-0-	3356	2			N	-0-					256
06	4980	X	2290	-0-	-2690	-0-	2290	2			N	-0-					256
07	4340	X	3382	-0-	-958	-0-	3382	2			N	-0-					256

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4232	-0-	-612	-0-	3661	2	571	9	N	519	379	1			342
03	5363	X	4083	-0-	-1280	-0-	3637	2	446	9	N	405	558	1			189
04	5190	X	3932	-0-	-1258	-0-	3529	2	403	9	N	366	358	1			197
05	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	3797	2	440	9	N	400	357	1			240
06	4530	X	4412	-0-	-118	-0-	4045	2	367	9	N	334	355	1	7	8	212
07	4681	X	2806	-0-	-1875	-0-	2628	2	178	9	N	162	177	1	5	8	192

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		1608	-0-	1608	1608	1528	2	80	9	N	73					157
05	14B2 EXT		1929	-0-	1929	3537	1508	2	421	9	N	383	178	1			362
06	5800	X	2263	-0-	-3537	-0-	2263	2			N	-0-	178	1			184
*07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3246	2	25	9	N	23	76	1	1	8	130

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2423	2	157	9	N	143					257
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2647	2	204	9	N	185	347	1			95
04	3030	X	2639	-0-	-391	-0-	2446	2	193	9	N	175	181	1			89
05	3131	X	2505	-0-	-626	-0-	2109	2	396	9	N	360	183	1			266
06	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	2507	2			N	-0-					266
*07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2876	2	182	9	N	165	177	1	5	8	249

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1818	2	67	9	N	61					180
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1897	2	52	9	N	47					227
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2388	2	61	9	N	55	180	1			102
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2162	2	61	9	N	55					157
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1927	2	53	9	N	48					205
*07	3100	N	3198	-0-	98	98	3141	2	57	9	N	52	120	1			137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2228	-0-	-600	-0-	2127	2	101	9	N	92	195	1			84
03	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	2473	2	111	9	N	101					185
04	2880	X	2251	-0-	-629	-0-	2167	2	84	9	N	76	196	1			65
05	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	2113	2	99	9	N	90					155
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2440	2	74	9	N	67					222
*07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2583	2	99	9	N	90	168	1			144

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

02	2800	X	2618	-0-	-182	-0-	2518	2	100	9	N	91					232
03	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	2728	2	113	9	N	103	184	1			151
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	2950	2	303	9	N	275	181	1			245
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					245
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2901	2	198	9	N	180	179	1	1	8	245
*07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3940	2	186	9	N	169	169	1			245

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

02	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	11969	2	507	9	N	461	480	1			192
03	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	12841	2	520	9	N	473	543	1			122
04	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12140	2	471	9	N	428	362	1			188
05	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12447	2	484	9	N	440	378	1			250
06	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	11862	2	440	9	N	400	387	1	1	8	262
*07	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	16073	2	443	9	N	403	387	1	5	8	273

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	4991	2	264	9	N	240	381	1			212
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6014	2	141	9	N	128	185	1	1	8	154
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	3799	2	384	9	N	349	360	1			143
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3628	2	275	9	N	250	178	1			215
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3610	2	348	9	N	316	355	1	1	8	175
*07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3643	2	212	9	N	193	169	1	9	8	190

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

02	2464	X	2251	-0-	-213	-0-	2094	2	157	9	N	143	181	1			139
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3318	2	234	9	N	213	182	1			170
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4500	2	106	9	N	96	199	1			67
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4258	2	213	9	N	194	181	1			80
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2878	2	165	9	N	150	63	1			167
*07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3767	2	191	9	N	174	182	1			159

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

02	3640	X	3104	-0-	-536	-0-	2970	2	134	9	N	122					204
03	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3313	2	202	9	N	184	181	1			207
04	3750	X	3371	-0-	-379	-0-	3213	2	158	9	N	144	181	1			170
05	3875	X	2619	-0-	-1256	-0-	2578	2	41	9	N	37					207
06	3420	X	1676	-0-	-1744	-0-	1651	2	25	9	N	23	177	1			53
*07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4851	2	139	9	N	126					179

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	56	-0-	-2100	-0-	56	2			N	-0-					62
03	2387	X	6	-0-	-2381	-0-	6	2			N	-0-					62
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					62
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					62
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	874	-0-	-218	-0-	709	2	165	9	N	150	183	1			207
03	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	954	2	215	9	N	195	365	1	4	8	33
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	969	2	177	9	N	161					194
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	861	2	174	9	N	158	190	1			162
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1118	2	197	9	N	179					341
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1414	2	168	9	N	153	373	1	2	8	119

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					99
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					99
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					99
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3955	-0-	-581	-0-	3903	2	52	9	N	47	177	1			106
03	4712	X	4166	-0-	-546	-0-	4146	2	20	9	N	18					124
04	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	4185	2	33	9	N	30					154
05	4526	X	3975	-0-	-551	-0-	3939	2	36	9	N	33	117	1			70
06	4290	X	3715	-0-	-575	-0-	3678	2	37	9	N	34	1	8			103
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	33					136

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1079	-0-	-13	-0-	968	2	111	9	N	101	198	1			107
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1221	2	109	9	N	99	1	8			205
04	1140	N	982	-0-	-158	-0-	928	2	54	9	N	49	167	1			87
05	1209	N	96	-0-	-1113	-0-	79	2	17	9	N	15					102
06	1170	N	54	-0-	-1116	-0-	54	2			N	-0-					102
07	1023	N	57	-0-	-966	-0-	57	2			N	-0-	58	1			44

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3171	-0-	-1981	-0-	3108	2	63	9	N	57					164
03	4774	X	3615	-0-	-1159	-0-	3591	2	24	9	N	22					186
04	4620	X	4165	-0-	-455	-0-	4085	2	80	9	N	73	180	1			79
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4801	2	108	9	N	98					177
06	4620	X	4487	-0-	-133	-0-	4414	2	73	9	N	66	183	1	1	8	59
*07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4556	2	42	9	N	38					97

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4108	-0-	-1184	-0-	3900	2	208	9	N	189	201	1			101
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	4842	2	394	9	N	358	198	1			261
04	5220	X	3340	-0-	-1880	-0-	3340	2			N	-0-					261
05	5394	X	2569	-0-	-2825	-0-	2569	2			N	-0-					261
06	5220	X	3200	-0-	-2020	-0-	3003	2	197	9	N	179	178	1	1	8	261
07	5239	X	4163	-0-	-1076	-0-	4163	2			N	-0-					261

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3559	2	102	9	N	93					207
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5223	2	111	9	N	101	181	1			127
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4907	2	143	9	N	130					257
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3936	2	122	9	N	111	198	1			170
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4145	2	186	9	N	169	168	1	1	8	170
*07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6660	2	211	9	N	192	178	1	4	8	180

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2195	-0-	-1585	-0-	1983	2	212	9	N	193	200	1			168
03	3100	X	2094	-0-	-1006	-0-	1875	2	219	9	N	199	180	1	2	8	185
04	3360	X	2115	-0-	-1245	-0-	1705	2	410	9	N	373	346	1			212
05	3472	X	1282	-0-	-2190	-0-	1245	2	37	9	N	34					246
06	3360	X	1659	-0-	-1701	-0-	1590	2	69	9	N	63	198	1	1	8	110
07	2418	X	1182	-0-	-1236	-0-	1151	2	31	9	N	28					138

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	3585	-0-	-1847	-0-	3411	2	174	9	N	158	195	1			222
03	6014	X	5195	-0-	-819	-0-	4958	2	237	9	N	215	186	1			251
04	5820	X	4537	-0-	-1283	-0-	4320	2	217	9	N	197	361	1			87
05	5828	X	4277	-0-	-1551	-0-	4048	2	229	9	N	208	178	1			117
06	5640	X	4895	-0-	-745	-0-	4669	2	226	9	N	205	179	1	3	8	140
*07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5172	2	97	9	N	88	165	1			63

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3288	-0-	488	732	3257	2	31	9	N	28					195
03	3100	N	4605	-0-	1505	2237	4583	2	22	9	N	20					215
04	5695	X	3458	-0-	-2237	-0-	3412	2	46	9	N	42	177	1			80
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3329	2	121	9	N	110					190
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2937	2	90	9	N	82	177	1			95
*07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3895	2	97	9	N	88	4	8			179

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7287	2	80	9	N	73					190
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4646	2	89	9	N	81					271
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6191	2	61	9	N	55					326
05	8153	X	6739	-0-	-1414	-0-	6739	2			N	-0-					326
06	7890	X	6403	-0-	-1487	-0-	6403	2			N	-0-					326
*07	8153	X	6517	-0-	-1636	-0-	6517	2			N	-0-	171	1			155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	2369	2	53	9	N	48					157
03	3255	X	1253	-0-	-2002	-0-	1229	2	24	9	N	22					179
04	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	2849	2	31	9	N	28	175	1			32
05	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	2954	2	57	9	N	52					84
06	3000	X	984	-0-	-2016	-0-	953	2	31	9	N	28	1	8			111
*07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3261	2	97	9	N	88					199

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3620	-0-	-300	-0-	3357	2	263	9	N	239	184	1			127
03	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	3871	2	279	9	N	254	198	1	1	8	182
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3821	2	272	9	N	247	182	1			247
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4516	2	259	9	N	235	365	1			117
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4172	2	243	9	N	221	197	1	1	8	140
*07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4416	2	257	9	N	234	339	1	4	8	31

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3338	2	378	9	N	344	389	1			145
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4420	2	468	9	N	425	379	1	1	8	190
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4499	2	436	9	N	396	360	1			226
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4050	2	473	9	N	430	372	1			284
06	4740	X	3767	-0-	-973	-0-	3383	2	384	9	N	349	572	1	1	8	60
07	4898	X	4678	-0-	-220	-0-	4302	2	376	9	N	342	194	1	5	8	203

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3901	-0-	-467	-0-	3560	2	341	9	N	310	184	1			275
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5856	2	212	9	N	193	361	1			107
04	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	3914	2	206	9	N	187	180	1			114
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4167	2	255	9	N	232	179	1			167
06	5880	X	4873	-0-	-1007	-0-	4573	2	300	9	N	273	346	1	2	8	92
*07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11250	2	563	9	N	512	365	1	5	8	234

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2376	-0-	-480	-0-	2225	2	151	9	N	137	197	1			144
03	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	2389	2	198	9	N	180	181	1	1	8	142
04	3000	X	2414	-0-	-586	-0-	2337	2	77	9	N	70					212
05	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	2070	2	80	9	N	73	178	1			107
06	2700	X	2263	-0-	-437	-0-	2195	2	68	9	N	62					169
07	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	2538	2	61	9	N	55	167	1			57

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3189	-0-	-1375	-0-	2950	2	239	9	N	217	198	1			189
03	5053	X	3801	-0-	-1252	-0-	3480	2	321	9	N	292	385	1			96
04	4890	X	3802	-0-	-1088	-0-	3474	2	328	9	N	298	196	1			198
05	4991	X	3089	-0-	-1902	-0-	2784	2	305	9	N	277	361	1			114
06	3690	X	2391	-0-	-1299	-0-	2165	2	226	9	N	205	176	1			143
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4099	2	238	9	N	216	177	1			182

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10052	X	9139	-0-	-913	-0-	8707	2	432	9	N	393	532	1			127
03	11067	X	9199	-0-	-1868	-0-	8757	2	442	9	N	402	362	1			167
04	10650	X	8605	-0-	-2045	-0-	8170	2	435	9	N	395	356	1			206
05	10633	X	9096	-0-	-1537	-0-	8654	2	442	9	N	402	378	1			230
06	10200	X	9000	-0-	-1200	-0-	8387	2	613	9	N	557	553	1	1	8	233
07	10106	X	9852	-0-	-254	-0-	9736	2	116	9	N	105	178	1			160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4742	2	267	9	N	243	183	1			411
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4524	2	109	9	N	99	198	1			312
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4560	2	252	9	N	229	367	1			174
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4737	2	226	9	N	205	179	1			200
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4636	2	217	9	N	197	367	1			30
*07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	5873	2	437	9	N	397	188	1	5	8	234

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

02	4788	X	4762	-0-	-26	-0-	4586	2	176	9	N	160	200	1			256
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6057	2	284	9	N	258	377	1	2	8	135
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	5888	2	182	9	N	165	180	1			120
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6508	2	375	9	N	341	178	1			283
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5561	2	174	9	N	158	341	1	5	8	95
*07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8320	2	366	9	N	333	178	1	18	8	232

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1685	2	314	9	N	285	182	1			287
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1907	2	58	9	N	53	156	1			184
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1766	2	130	9	N	118	197	1			105
05	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1636	2	283	9	N	257	178	1			184
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1820	2	157	9	N	143	197	1	1	8	129
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2409	2	119	9	N	108	143	1			94

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

02	6720	X	4312	-0-	-2408	-0-	3903	2	409	9	N	372	544	1			230
03	6789	X	5552	-0-	-1237	-0-	4921	2	631	9	N	574	555	1			249
04	5790	X	5322	-0-	-468	-0-	4808	2	514	9	N	467	556	1			160
05	5983	X	5647	-0-	-336	-0-	5111	2	536	9	N	487	366	1			281
06	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5232	2	553	9	N	503	563	1	4	8	217
*07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	6793	2	501	9	N	455	374	1	5	8	293

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

02	2464	X	2342	-0-	-122	-0-	2281	2	61	9	N	55					199
03	2821	X	2574	-0-	-247	-0-	2429	2	145	9	N	132	179	1			152
04	2730	X	2436	-0-	-294	-0-	2348	2	88	9	N	80					232
05	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2553	2	106	9	N	96	179	1			149
06	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	2346	2	102	9	N	93	168	1	1	8	73
*07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2768	2	44	9	N	40	4	8			109

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3168	2	94	9	N	85	198	1			129
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3858	2	121	9	N	110					239
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3577	2	176	9	N	160	197	1			202
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3702	2	68	9	N	62					264
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3497	2	78	9	N	71	198	1			137
*07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4421	2	135	9	N	123	9	8			251

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1088	2	151	9	N	137	192	1			179
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1121	2	306	9	N	278	181	1	1	8	275
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1298	2	177	9	N	161	388	1			48
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1288	2	210	9	N	191					239
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1201	2	204	9	N	185	376	1	3	8	45
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1374	2	219	9	N	199	176	1	5	8	63

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4282	-0-	-170	-0-	4174	2	108	9	N	98					219
03	5115	X	4169	-0-	-946	-0-	4051	2	118	9	N	107	199	1	1	8	126
04	4950	X	4009	-0-	-941	-0-	3880	2	129	9	N	117	197	1			46
05	5115	X	4062	-0-	-1053	-0-	3945	2	117	9	N	106					152
06	4680	X	3846	-0-	-834	-0-	3743	2	103	9	N	94	182	1	1	8	63
*07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4797	2	98	9	N	89					152

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6424	2	157	9	N	143	182	1			154
03	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	6887	2	201	9	N	183	200	1			137
04	7140	X	6299	-0-	-841	-0-	6158	2	141	9	N	128					265
05	7378	X	6448	-0-	-930	-0-	6320	2	128	9	N	116	183	1			198
06	7050	X	6322	-0-	-728	-0-	6204	2	118	9	N	107	182	1	3	8	120
07	7285	X	7008	-0-	-277	-0-	6848	2	160	9	N	145	172	1	4	8	89

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12432	X	10538	-0-	-1894	-0-	10237	2	301	9	N	274	368	1			130
03	13423	X	11963	-0-	-1460	-0-	11505	2	458	9	N	416	395	1			151
04	12690	X	11481	-0-	-1209	-0-	11077	2	404	9	N	367	360	1			158
05	12741	X	11795	-0-	-946	-0-	11201	2	594	9	N	540	379	1			319
06	11820	X	10559	-0-	-1261	-0-	10473	2	86	9	N	78	179	1	5	8	213
*07	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13102	2	449	9	N	408	369	1	18	8	234

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	822	2	62	9	N	56					145
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	835	2	141	9	N	128	180	1	1	8	92
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1015	2	118	9	N	107					199
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	958	2	136	9	N	124	178	1			145
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	895	2	100	9	N	91	1	8			235
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1119	2	105	9	N	95	180	1			150

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	4271	-0-	-1693	-0-	4092	2	179	9	N	163	180	1			131
03	5828	X	5097	-0-	-731	-0-	4882	2	215	9	N	195	181	1			145
04	5460	X	5253	-0-	-207	-0-	5062	2	191	9	N	174	181	1			138
05	5642	X	5437	-0-	-205	-0-	5204	2	233	9	N	212	199	1			151
06	5220	X	4780	-0-	-440	-0-	4597	2	183	9	N	166	179	1	4	8	134
*07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6650	2	190	9	N	173	178	1	14	8	115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	5982	-0-	-2558	-0-	5762	2	220	9	N	200	181	1			134
03	8928	X	6927	-0-	-2001	-0-	6623	2	304	9	N	276	180	1			230
04	8490	X	6319	-0-	-2171	-0-	6055	2	264	9	N	240	375	1			95
05	8773	X	6654	-0-	-2119	-0-	6379	2	275	9	N	250	198	1			147
06	8490	X	5793	-0-	-2697	-0-	5541	2	252	9	N	229	181	1			195
07	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	6602	2	234	9	N	213	194	1	5	8	209

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	4827	-0-	-4217	-0-	4616	2	211	9	N	192	192	1			170
03	9827	X	4244	-0-	-5583	-0-	3984	2	260	9	N	236	181	1	1	8	224
04	8640	X	595	-0-	-8045	-0-	567	2	28	9	N	25	180	1			69
05	8401	X	3416	-0-	-4985	-0-	3141	2	275	9	N	250					319
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5482	2	354	9	N	322	374	1	4	8	263
*07	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9618	2	296	9	N	269	385	1	5	8	142

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3753	2	272	9	N	247	182	1			234
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4932	2	361	9	N	328	380	1			182
04	4290	X	3863	-0-	-427	-0-	3598	2	265	9	N	241	195	1			228
05	4433	X	2464	-0-	-1969	-0-	2219	2	245	9	N	223	179	1			272
06	4290	X	75	-0-	-4215	-0-	75	2			N	-0-					272
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					272

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3055	-0-	-1425	-0-	2932	2	123	9	N	112	184	1			99
03	4836	X	2604	-0-	-2232	-0-	2488	2	116	9	N	105					204
04	4620	X	3238	-0-	-1382	-0-	3102	2	136	9	N	124	182	1			146
05	4774	X	4019	-0-	-755	-0-	3890	2	129	9	N	117	181	1			82
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	4940	2	339	9	N	308	183	1	3	8	204
*07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6671	2	491	9	N	446	361	1	14	8	275

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9160	2	150	9	N	136	197	1			137
03	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10096	2	179	9	N	163	182	1	1	8	117
04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10498	2	186	9	N	169	181	1			105
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11057	2	202	9	N	184					289
06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	9794	2	360	9	N	327	370	1	3	8	243
07	10323	X	2994	-0-	-7329	-0-	2994	2			N	-0-					243

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	5849	-0-	-2551	-0-	5600	2	249	9	N	226	182	1			232
03	9300	X	6521	-0-	-2779	-0-	6243	2	278	9	N	253	372	1			113
04	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9234	2	295	9	N	268	180	1			201
05	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9559	2	293	9	N	266	371	1			96
06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8661	2	256	9	N	233	182	1			147
07	9858	X	9201	-0-	-657	-0-	8907	2	294	9	N	267	183	1	2	8	229

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6433	-0-	-427	-0-	6191	2	242	9	N	220	196	1			190
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7376	2	363	9	N	330	363	1			157
04	7350	X	7278	-0-	-72	-0-	6953	2	325	9	N	295	368	1			84
05	7347	X	7281	-0-	-66	-0-	6969	2	312	9	N	284	198	1			170
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7399	2	521	9	N	474	376	1	2	8	266
*07	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10187	2	153	9	N	139	184	1	4	8	217

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	6147	-0-	-1077	-0-	5737	2	410	9	N	373	376	1			217
03	7998	X	4146	-0-	-3852	-0-	3550	2	596	9	N	542	533	1			226
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6344	2	656	9	N	596	553	1			269
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6428	2	582	9	N	529	554	1			244
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6348	2	584	9	N	531	391	1	2	8	382
07	7223	X	7197	-0-	-26	-0-	6584	2	613	9	N	557	558	1			381

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4131	2	256	9	N	233	179	1			214
03	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	3971	2	337	9	N	306	375	1	1	8	144
04	4200	X	3562	-0-	-638	-0-	3280	2	282	9	N	256	180	1			220
05	4867	X	3970	-0-	-897	-0-	3496	2	474	9	N	431	370	1			281
06	4710	X	3742	-0-	-968	-0-	3658	2	84	9	N	76	178	1	2	8	177
07	4867	X	3985	-0-	-882	-0-	3701	2	284	9	N	258	186	1			249

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	9597	-0-	-623	-0-	8496	2	1101	9	N	1001	933	1			362
03	11532	X	10751	-0-	-781	-0-	9504	2	1247	9	N	1134	1118	1			378
04	11160	X	10961	-0-	-199	-0-	9675	2	1286	9	N	1169	1286	1			261
05	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	10723	2	1537	9	N	1397	1291	1			367
06	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	10396	2	1088	9	N	989	902	1			454
*07	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	10195	2	1290	9	N	1173	1474	1	5	8	148

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3793	2	206	9	N	187	181	1			183
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2336	2	212	9	N	193	190	1			186
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2089	2	196	9	N	178	152	1			212
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1365	2	212	9	N	193	178	1			227
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1136	2	195	9	N	177	186	1			218
*07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1109	2	201	9	N	183	180	1			221

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4953	-0-	-227	-0-	4383	2	570	9	N	518	365	1			304
03	5735	X	4411	-0-	-1324	-0-	4227	2	184	9	N	167	363	1			108
04	5430	X	1279	-0-	-4151	-0-	1228	2	51	9	N	46					154
05	5611	X	3024	-0-	-2587	-0-	2639	2	385	9	N	350	376	1			128
06	5310	X	3330	-0-	-1980	-0-	2998	2	332	9	N	302	367	1	1	8	62
07	5487	X	3961	-0-	-1526	-0-	3634	2	327	9	N	297	162	1	8	8	189

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					40
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					40
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					40
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5455	-0-	-705	-0-	5316	2	139	9	N	126	182	1			210
03	6541	X	5688	-0-	-853	-0-	5546	2	142	9	N	129	182	1	2	8	155
04	6150	X	5348	-0-	-802	-0-	5221	2	127	9	N	115	179	1			91
05	6138	X	5605	-0-	-533	-0-	5462	2	143	9	N	130					221
06	5910	X	5329	-0-	-581	-0-	5195	2	134	9	N	122	178	1	4	8	161
*07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6297	2	142	9	N	129	178	1	9	8	103

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	5911	-0-	-1901	-0-	5551	2	360	9	N	327	362	1			181
03	8525	X	7802	-0-	-723	-0-	7306	2	496	9	N	451	374	1			258
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	7893	2	386	9	N	351	361	1			248
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7731	2	411	9	N	374	360	1			262
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7369	2	398	9	N	362	521	1	1	8	102
*07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10113	2	384	9	N	349	353	1	5	8	93

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4150	2	1230	9	N	1118	1130	1			451
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	4503	2	1140	9	N	1036	1135	1			352
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	3899	2	1220	9	N	1109	1127	1			334
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	3987	2	1232	9	N	1120	1295	1			159
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	3972	2	967	9	N	879	736	1			302
*07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	4597	2	1189	9	N	1081	1107	1			276

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18536	X	17987	-0-	-549	-0-	17866	2	121	9	N	110					274
03	20522	X	18980	-0-	-1542	-0-	18857	2	123	9	N	112	183	1			203
04	19650	X	16828	-0-	-2822	-0-	16743	2	85	9	N	77	191	1			89
05	19902	X	14140	-0-	-5762	-0-	14064	2	76	9	N	69					158
06	19260	X	3655	-0-	-15605	-0-	3641	2	14	9	N	13					171
07	19902	X	4162	-0-	-15740	-0-	4123	2	39	9	N	35	28	8			178

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13720	X	11741	-0-	-1979	-0-	11605	2	136	9	N	124	183	1			125
03	14849	X	13638	-0-	-1211	-0-	13447	2	191	9	N	174	181	1	1	8	117
04	13500	X	12579	-0-	-921	-0-	12439	2	140	9	N	127	192	1			52
05	13485	X	13233	-0-	-252	-0-	13094	2	139	9	N	126					178
06	13200	X	12315	-0-	-885	-0-	12192	2	123	9	N	112	196	1			94
*07	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16379	2	116	9	N	105					199

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	7105	-0-	-1967	-0-	6793	2	312	9	N	284	199	1			336
03	10044	X	7671	-0-	-2373	-0-	7318	2	353	9	N	321	364	1			293
04	9720	X	8560	-0-	-1160	-0-	8070	2	490	9	N	445	557	1			181
05	9951	X	8704	-0-	-1247	-0-	8256	2	448	9	N	407	273	1			315
06	9630	X	8276	-0-	-1354	-0-	7863	2	413	9	N	375	377	1			313
07	8835	X	8457	-0-	-378	-0-	8015	2	442	9	N	402	390	1			325

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4677	-0-	-587	-0-	4431	2	246	9	N	224	200	1			270
03	5301	X	4786	-0-	-515	-0-	4489	2	297	9	N	270	379	1			161
04	5220	X	4705	-0-	-515	-0-	4417	2	288	9	N	262	180	1			243
05	5394	X	4841	-0-	-553	-0-	4549	2	292	9	N	265	177	1			331
06	5220	X	4833	-0-	-387	-0-	4600	2	233	9	N	212	198	1	1	8	344
*07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5646	2	376	9	N	342	371	1	2	8	313

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	103	3	32	9	N	29					92
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	97	3	31	9	N	28					120
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	111	3	12	9	N	11					131
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					131
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					131
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					131

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					33
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					33
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					33
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					33
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					33
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					33

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1246	-0-	-98	-0-	1246	2			N	-0-					168
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	689	2	1	9	N	1					169
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					169
05	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	1098	2			N	-0-	55	1			114
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1573	2	28	9	N	25					139
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					139

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	694	2	28	9	N	25					149
03	930	N	216	-0-	-714	-0-	205	2	11	9	N	10					159
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					159
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	899	2	73	9	N	66	41	1			184
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					184
07	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					184

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					99
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					99
04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	912	2			N	-0-					99
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					99
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					99
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					99

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

02	896	N	844	-0-	-52	-0-	844	2			N	-0-					182
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					182
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	834	2	40	9	N	36	180	1			38
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	977	2	26	9	N	24					62
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					62
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	N	11					73

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	202	1	1088	2	N	62	184	1			72
							68	9									
03	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	202	1	1185	2	N	98					170
							108	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	202	1	1170	2	N	5					175
							6	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	202	1	1376	2	N	7	125	1			57
							8	9									
06	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	202	1	1070	2	N	37					94
							41	9									
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	202	1	1089	2	N	51					145
							56	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9614	X	5995	-0-	-3619	-0-	72 57	1 9	5866	2	N	52					140
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	72 72	1 9	6133	2	N	65					205
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	72 52	1 9	5363	2	N	47	188	1			64
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	72 61	1 9	5856	2	N	55					119
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	72 20	1 9	4123	2	N	18	97	1			40
*07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	70	1	2632	2	N	-0-					40

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	72 44	1 9	2949	2	N	40					187
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	72 41	1 9	3096	2	N	37					224
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	72 32	1 9	2835	2	N	29	179	1			74
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	72 45	1 9	2637	2	N	41					115
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	72 28	1 9	2386	2	N	25					140
*07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	72	1	2672	2	N	-0-					140

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	522					N	-0-	110	1			110
03	14B2	EXT	248	-0-	248	770	248	2			N	-0-					110
04	1369	X	599	-0-	-770	-0-	599	2			N	-0-					110
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	441	2	94	9	N	85					195
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	505	2	24	9	N	22					217
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	N	5	179	1			43

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					149
03	930	N	414	-0-	-516	-0-	394	2	20	9	N	18					167
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	430	2	39	9	N	35	173	1			29
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	501	2	34	9	N	31					60
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	406	2	76	9	N	69	95	1			34
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	N	11					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	202	1	294	2	N	-0-					96
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	169	1	333	2	N	-0-					96
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	202	1	187	2	N	-0-					96
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	202	1	189	2	N	-0-					96
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	202	1	206	2	N	15	84	1			27
							17	9									
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	202	1	222	2	N	-0-					27

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

02	2520	N	2230	-0-	-290	-0-	202	1	1774	2	N	231	361	1			117
							254	9									
03	2449	N	1541	-0-	-908	-0-	150	1	1240	2	N	137	180	1			74
							151	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	182	1	2124	2	N	276	178	1			172
							304	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	202	1	2279	2	N	310	361	1			121
							341	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	182	1	1415	2	N	61					182
							67	9									
*07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	202	1	2300	2	N	282	360	1			104
							310	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

02	4368	X	2356	-0-	-2012	-0-	69	1	2250	2	N	34	178	1			150
							37	9									
03	4464	X	3437	-0-	-1027	-0-	72	1	3337	2	N	25					175
							28	9									
04	4170	X	3991	-0-	-179	-0-	72	1	3812	2	N	97	175	1			97
							107	9									
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	72	1	4252	2	N	127					224
							140	9									
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	72	1	3977	2	N	108	176	1			156
							119	9									
07	4123	X	1642	-0-	-2481	-0-	56	1	1563	2	N	21					177
							23	9									

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

02	1960	N	1746	-0-	-214	-0-	72	1	1359	2	N	286	360	1			148
							315	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	426	359	1			215
							469	9									
04	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	72	1	1449	2	N	346	357	1			204
							381	9									
05	1922	N	935	-0-	-987	-0-	42	1	702	2	N	174	176	1			202
							191	9									
06	2010	N	1492	-0-	-518	-0-	67	1	1053	2	N	338	363	1			177
							372	9									
07	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	67	1	1170	2	N	292	177	1			292
							321	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2602	-0-	-198	-0-	72	1	2076	2	N	413	360	1			320
							454	9									
03	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	72	1	2215	2	N	442	542	1			220
							486	9									
04	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	72	1	2204	2	N	409	354	1			275
							450	9									
05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	72	1	2256	2	N	444	532	1			187
							488	9									
06	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	72	1	2080	2	N	401	356	1			232
							441	9									
07	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	72	1	2122	2	N	400	363	1			269
							440	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	683	1	1629	3	N	232	191	1			333
							258	5	255	9							
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	223	1	2875	3	N	220	186	1			367
							40	5	242	9							
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	211	1	2807	3	N	220	190	1			397
							37	5	242	9							
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	3	N	225					622
							80	5	248	9							
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	219	1	2909	3	N	205	556	1			271
							41	5	226	9							
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	233	1	3100	3	N	206					477
							19	5	227	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					43
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					43
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					43
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					41
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	951	2	15	9	N	14					55
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					55
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					55
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					55
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					55

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6460	2	197	9	N	179	194	1			293
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6235	2	234	9	N	213	193	1			313
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	6909	2	323	9	N	294	385	1			222
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6611	2	167	9	N	152					374
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6624	2	261	9	N	237	365	1			246
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					246

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1780	2	85	9	N	77	195	1			251
03	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	2718	2	73	9	N	66					317
04	4050	X	3158	-0-	-892	-0-	3070	2	88	9	N	80					397
05	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2651	2	67	9	N	61	192	1			266
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3155	2	58	9	N	53					319
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					319

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	50	2	98	9	N	89					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	179	1			281
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	189	1			291
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					291

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1478	2	325	9	N	295	182	1			428
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1558	2	207	9	N	188					616
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1680	2	243	9	N	221	561	1			276
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1585	2	194	9	N	176	185	1			267
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	189	1			276
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					276

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

02	3584	X	3258	-0-	-326	-0-	3123	2	135	9	N	123					616
03	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	3267	2	186	9	N	169	195	1			590
04	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	3862	2	125	9	N	114					704
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4149	2	168	9	N	153	360	1			497
06	3930	X	3112	-0-	-818	-0-	3023	2	89	9	N	81					578
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					578

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5739	2	130	9	N	118	183	1			479
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7474	2	285	9	N	259	194	1			544
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	5944	2	293	9	N	266	363	1			447
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	284	190	1			541
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6218	2	172	9	N	156	191	1			506
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					506

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					449
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3	152	1			300
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					387
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	729	747	1			369
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	996	2	271	9	N	246	182	1			363
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	909	2	326	9	N	296	353	1			306
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1123	2	292	9	N	265	180	1			391
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	363	1			304
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	178	1			371
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					371

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

02	4760	X	4361	-0-	-399	-0-	4038	2	323	9	N	294	192	1			427
03	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	4484	2	385	9	N	350	375	1			402
04	5040	X	4486	-0-	-554	-0-	4181	2	305	9	N	277	380	1			299
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	127	179	1			247
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	95					342
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					342

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1210	-0-	-806	-0-	1181	2	29	9	N	26	182	1			199
03	2201	X	217	-0-	-1984	-0-	206	2	11	9	N	10					209
04	2100	X	156	-0-	-1944	-0-	156	2			N	-0-					209
05	2170	X	300	-0-	-1870	-0-	277	2	23	9	N	21					230
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	323	2	44	9	N	40					270
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					270

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1047	2	70	9	N	64	194	1			164
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	986	2	77	9	N	70					234
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1258	2	90	9	N	82	180	1			136
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1156	2	68	9	N	62					198
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	980	2	91	9	N	83	190	1			91
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					91

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					232
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12					244
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					244
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	177	1			480
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	667	918	1			229
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					229

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2073	2	202	9	N	184	180	1			509
03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2366	2	149	9	N	135	181	1			463
04	2520	X	1924	-0-	-596	-0-	1725	2	199	9	N	181					644
05	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1693	2	213	9	N	194	383	1			455
06	2430	X	1702	-0-	-728	-0-	1454	2	248	9	N	225	192	1			488
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					488

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					309
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					309
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					309
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1140	2	398	9	N	362	364	1			307
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	820	2	668	9	N	607	548	1			366
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1534	2	211	9	N	192	172	1			412
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1772	2	224	9	N	204	226	1			390
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1943	2	287	9	N	261	370	1			281
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	179	1			297
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	178	1			254
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					254

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	132	-0-	-1576	-0-	117	2	15	9	N	14					334
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	28					362
04	2580	X	1162	-0-	-1418	-0-	972	2	190	9	N	173	180	1			355
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	99	190	1			264
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2276	2	31	9	N	28					292
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					292

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2078	2	150	9	N	136					704
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2115	2	330	9	N	300	363	1			641
04	600	X	267	-0-	-333	-0-	198	2	69	9	N	63					704
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					704
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2371	2	660	9	N	600	1131	1			173
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					173

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3107	2	113	9	N	103	390	1			95
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	3947	2	153	9	N	139					234
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3763	2	144	9	N	131	182	1			183
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3818	2	140	9	N	127	181	1			129
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4241	2	370	9	N	336	179	1			286
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					286

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	52	-0-	-1852	-0-	52	2			N	-0-					328
03	1798	X	53	-0-	-1745	-0-	53	2			N	-0-					328
04	1560	X	12	-0-	-1548	-0-	12	2			N	-0-					328
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					328
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2006	2	345	9	N	314	192	1			450
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					450

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	947	-0-	-453	-0-	947	2			N	-0-					181
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					181
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1370	2	364	9	N	331	194	1			318
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	380	1			271
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1172	2	333	9	N	303	370	1			204
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					204

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	661	2	244	9	N	222					305
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	746	2	297	9	N	270	350	1			225
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	692	2	265	9	N	241	180	1			286
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	174	1			345
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	367	1			214
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					214

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2661	-0-	-27	-0-	2262	2	399	9	N	363	187	1			560
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	347	773	1			134
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3519	2	336	9	N	305	190	1			249
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	287	373	1			163
06	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	2453	2	277	9	N	252	189	1			226
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					226

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

02	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9644	2	154	9	N	140	190	1			254
03	9207	X	8790	-0-	-417	-0-	8621	2	169	9	N	154	190	1			218
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	9919	2	790	9	N	718	552	1			384
05	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	9630	2	647	9	N	588	567	1			405
06	10500	X	9665	-0-	-835	-0-	9076	2	589	9	N	535	563	1			377
07	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					377

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2626	2	187	9	N	170	175	1			378
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	207	184	1			401
04	4200	X	2269	-0-	-1931	-0-	2152	2	117	9	N	106	179	1			328
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	93					421
06	3210	X	1687	-0-	-1523	-0-	1604	2	83	9	N	75	178	1			318
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					318

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	447	2	30	9	N	27	187	1			323
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2641	2	243	9	N	221	172	1			372
04	2700	X	1378	-0-	-1322	-0-	1189	2	189	9	N	172	174	1			370
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	2					372
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2419	2	119	9	N	108					480
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					480

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

02	9464	X	8144	-0-	-1320	-0-	7970	2	174	9	N	158	376	1			455
03	10478	X	8877	-0-	-1601	-0-	8615	2	262	9	N	238	176	1			517
04	9360	X	9029	-0-	-331	-0-	8770	2	259	9	N	235	172	1			580
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	8936	2	484	9	N	440	517	1			503
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	8777	2	319	9	N	290	518	1			275
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					275

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

02	7896	X	6278	-0-	-1618	-0-	5483	2	795	9	N	723	756	1			393
03	8742	X	8627	-0-	-115	-0-	7704	2	923	9	N	839	766	1			466
04	8460	X	7892	-0-	-568	-0-	6947	2	945	9	N	859	927	1			398
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	854	739	1			513
06	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	8577	2	932	9	N	847	756	1			604
07	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					604

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2358	2	575	9	N	523	735	1			344
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	588	562	1			370
04	5130	X	2010	-0-	-3120	-0-	1412	2	598	9	N	544	733	1			181
05	5301	X	1075	-0-	-4226	-0-	546	2	529	9	N	481	367	1			295
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3329	2	473	9	N	430	547	1			178
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					178

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	3415	-0-	-4649	-0-	2518	2	897	9	N	815	927	1			415
03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	6872	2	1317	9	N	1197	1332	1			280
04	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	11179	2	1461	9	N	1328	1303	1			305
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	1244	1267	1			282
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	1133	918	1			497
07	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					497

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

02	12264	X	9148	-0-	-3116	-0-	8244	2	904	9	N	822	1108	1			277
03	13578	X	9231	-0-	-4347	-0-	8075	2	1156	9	N	1051	1101	1			227
04	12600	X	7564	-0-	-5036	-0-	6644	2	920	9	N	836	708	1			355
05	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	895	927	1			323
06	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	597	547	1			373
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					373

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

02	7364	X	4475	-0-	-2889	-0-	4475	2			N	-0-					169
03	8153	X	6398	-0-	-1755	-0-	6142	2	256	9	N	233	192	1			210
04	7650	X	4902	-0-	-2748	-0-	4902	2			N	-0-					210
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	88					298
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	904	744	1			458
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					458

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5234	2	441	9	N	401	363	1			576
03	6231	X	5629	-0-	-602	-0-	5159	2	470	9	N	427	369	1			634
04	6030	X	5447	-0-	-583	-0-	5061	2	386	9	N	351	718	1			267
05	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	5337	2	436	9	N	396	369	1			294
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6640	2	436	9	N	396	380	1			310
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					310

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3255	2	264	9	N	240	187	1			743
03	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	2836	2	361	9	N	328	693	1			378
04	3390	X	2900	-0-	-490	-0-	2657	2	243	9	N	221	174	1			425
05	3627	X	2644	-0-	-983	-0-	2405	2	239	9	N	217	342	1			300
06	3780	X	2363	-0-	-1417	-0-	2075	2	288	9	N	262	169	1			393
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					393

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

02	7840	X	7429	-0-	-411	-0-	7002	2	427	9	N	388	173	1			537
03	8680	X	7687	-0-	-993	-0-	7296	2	391	9	N	355	519	1			373
04	8190	X	7201	-0-	-989	-0-	6799	2	402	9	N	365	341	1			397
05	7657	X	5811	-0-	-1846	-0-	5381	2	430	9	N	391	341	1			447
06	7950	X	7434	-0-	-516	-0-	7050	2	384	9	N	349	341	1			455
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					455

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	8232	-0-	-364	-0-	7795	2	437	9	N	397	172	1			600
03	9517	X	7851	-0-	-1666	-0-	7429	2	422	9	N	384	344	1			640
04	8130	X	7425	-0-	-705	-0-	7056	2	369	9	N	335	515	1			460
05	9207	X	6208	-0-	-2999	-0-	5791	2	417	9	N	379	516	1			323
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9299	2	431	9	N	392	338	1			377
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					377

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	4664	-0-	-1160	-0-	4209	2	455	9	N	414	171	1			618
03	6448	X	5530	-0-	-918	-0-	4895	2	635	9	N	577	690	1			505
04	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8045	2	535	9	N	486	514	1			477
05	10261	X	7880	-0-	-2381	-0-	7331	2	549	9	N	499	511	1			465
06	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	10763	2	455	9	N	414	507	1			372
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					372

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6120	-0-	-460	-0-	5203	2	917	9	N	834	954	1			277
03	7781	X	6679	-0-	-1102	-0-	5576	2	1103	9	N	1003	1117	1			163
04	7530	X	6184	-0-	-1346	-0-	5229	2	955	9	N	868	886	1			145
05	8556	X	6239	-0-	-2317	-0-	5275	2	964	9	N	876	728	1			293
06	8280	X	6966	-0-	-1314	-0-	6089	2	877	9	N	797	917	1			173
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					173

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	615	3	59	9	N	54	187	1			169
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	687	3	69	9	N	63					232
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	663	3	69	9	N	63	186	1			109
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	680	3	64	9	N	58					167
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	650	3	63	9	N	57					224
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	664	3	74	9	N	67					291

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	3	4	9	N	4					88
03	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1490	3	11	9	N	10					98
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	3	11	9	N	10					108
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1509	3	12	9	N	11					119
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1434	3	18	9	N	16					135
07	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1471	3	9	9	N	8					143

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4076	-0-	-404	-0-	1680	1	2326	3	N	64					185
							70	9									
03	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	1860	1	2700	3	N	76					261
							84	9									
04	4590	X	4472	-0-	-118	-0-	1800	1	2600	3	N	65	186	1			140
							72	9									
05	4743	X	4566	-0-	-177	-0-	1860	1	2634	3	N	65					205
							72	9									
06	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	1800	1	2491	3	N	58	170	1			93
							64	9									
07	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	1860	1	2539	3	N	56					149
							62	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3425	-0-	-915	-0-	3358	3	67	9	N	61					238
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					238
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					238
05	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3861	3	59	9	N	54					292
06	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	3727	3	47	9	N	43	180	1			155
*07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3740	3	53	9	N	48					203

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2377	3	172	9	N	156					407
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2468	3	195	9	N	177	355	1			229
04	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	1927	3	121	9	N	110	176	1			163
05	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	2390	3	173	9	N	157					320
06	2730	X	2518	-0-	-212	-0-	2360	3	158	9	N	144	184	1			280
07	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2538	3	141	9	N	128	186	1			222

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	289	2	1	9	N	1	193	1			40
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	600	2	44	9	N	40					80
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	651	2	20	9	N	18					98
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	572	2	32	9	N	29					127
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	558	2	12	9	N	11					138
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	N	4					142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					34
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					34
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					34
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					34
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					34
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					18
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					18
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					18
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					18
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					18
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					18

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					15
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					15
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					15
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					15
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					54
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					58
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					58
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	N	4					62
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					63
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1					64

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4624	-0-	-248	-0-	73	1	4521	2	N	27					109
							30	9									
03	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	81	1	5080	2	N	26					135
							29	9									
04	5220	X	5125	-0-	-95	-0-	78	1	4961	2	N	78	164	1			49
							86	9									
05	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	78	1	5140	2	N	33					82
							36	9									
06	5220	X	5094	-0-	-126	-0-	78	1	4965	2	N	46					128
							51	9									
07	5301	X	5265	-0-	-36	-0-	81	1	5128	2	N	51					179
							56	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					73
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					73
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3					76
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	691	2	8	9	N	7					83
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	570	2	1	9	N	1					84
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					84

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1616	-0-	-232	-0-	41	1	1569	2	N	5					156
							6	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	46	1	2140	2	N	31					187
							34	9									
04	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	44	1	1665	2	N	20					207
							22	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	46	1	2040	2	N	14	184	1			37
							15	9									
06	2100	N	1933	-0-	-167	-0-	44	1	1860	2	N	26					63
							29	9									
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	46	1	1864	2	N	19					82
							21	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	22	1	30	2	N	-0-					46
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	31	1	26	2	N	1					47
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	N	-0-					47
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-					47
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	13	1	16	2	N	-0-					47
07	155	N	13	-0-	-142	-0-	7	1	6	2	N	-0-					47

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	48	1	1474	2	N	-0-					74
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	54	1	1577	2	N	-0-					74
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	48	1	2099	2	N	-0-					74
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	24	1	2707	2	N	-0-					74
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					74
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					74

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	29	1	433	2	N	12					183
							13	9									
03	620	N	536	-0-	-84	-0-	32	1	494	2	N	9					192
							10	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	16					208
							18	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	503	2	N	12					220
							13	9									
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	450	2	12	9	N	11					231
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	463	2	30	9	N	27					258

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					29
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					29
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					29
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					29
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					29
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	28	1	2386	2	N	18					154
							20	9									
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	N	10					164
							11	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	N	15					179
							17	9									
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	15	1	2477	2	N	11					190
							12	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2352	2	7	9	N	6					196
*07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2394	2	4	9	N	4					200

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

02	1624	N	1320	-0-	-304	-0-	8	1	1312	2	N	-0-					40
03	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	9	1	1574	2	N	43					83
							47	9									
04	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	42	1	1418	2	N	18					101
							20	9									
05	1457	N	638	-0-	-819	-0-	143	1	487	2	N	7					108
							8	9									
06	1590	N	200	-0-	-1390	-0-	198	1	2	2	N	-0-					108
*07	3100	N	4021	-0-	921	921	214	1	3746	2	N	55					163
							61	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	116	1	1511	2	N	9					68
							10	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	245	1	2075	2	N	34					102
							37	9									
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	223	1	1953	2	N	33					135
							36	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	226	1	1964	2	N	30					165
							33	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	198	1	1855	2	N	25					190
							28	9									
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	205	1	2122	2	N	29					219
							32	9									

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-	98	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

02	1176	N	1090	-0-	-86	-0-	18	1	1059	2	N	12					124
							13	9									
03	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	20	1	1087	2	N	5					129
							6	9									
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	19	1	1052	2	N	2					131
							2	9									
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	9	1	1052	2	N	6					137
							7	9									
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	973	2	2	9	N	2					139
07	1116	N	977	-0-	-139	-0-	975	2	2	9	N	2					141

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

02	2044	X	1951	-0-	-93	-0-	185	1	1758	2	N	7					151
							8	9									
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	287	1	2414	2	N	16					167
							18	9									
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	278	1	1914	2	N	5					172
							6	9									
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	249	1	2409	2	N	5					177
							6	9									
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	227	1	2603	2	N	-0-					177
*07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	234	1	2840	2	N	10					187
							11	9									

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

02	896	N	763	-0-	-133	-0-	762	2	1	9	N	1					93
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	936	2	13	9	N	12					105
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	4	1	869	2	N	8					113
							9	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3					116
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	822	2	2	9	N	2					118
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					118

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

02	99		99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	139 42	1 9	1344	2	N	38	183	1			87
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	154 40	1 9	1514	2	N	36					123
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	149 36	1 9	1482	2	N	33					156
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103 41	1 9	1509	2	N	37					193
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	59 24	1 9	1463	2	N	22					215
07	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	61 41	1 9	1488	2	N	37	181	1			71

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	108 36	1 9	1039	2	N	33	184	1			74
03	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	119 36	1 9	1164	2	N	33					107
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	115 59	1 9	1095	2	N	54					161
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	119 41	1 9	1147	2	N	37					198
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	115 31	1 9	1104	2	N	28	177	1			49
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	119 36	1 9	1148	2	N	33					82

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	332 1 307 9	1843	2		N	279					357
04	3000	N	6408	-0-	3408	3408	429 1 860 9	5119	2		N	782	903	1			236
05	3100	N	7357	-0-	4257	7665	405 1 749 9	6203	2		N	681	548	1			369
06	3000	N	6041	-0-	3041	10706	391 1 538 9	5112	2		N	489	546	1			312
*07	16333	X	5627	-0-	-10706	-0-	401 1 450 9	4776	2		N	409	361	1			360

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	711	-0-	-129	-0-	55	1	633	2	N	21					229
							23	9									
03	1023	N	649	-0-	-374	-0-	15	1	620	2	N	13	186	1			56
							14	9									
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	12	1	672	2	N	13					69
							14	9									
05	775	N	486	-0-	-289	-0-	482	2	4	9	N	4					73
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1028	2	43	9	N	39					112
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	N	9					121

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					29

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					45
04		8	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					82
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					101
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	207	1	1142	2	N	92					346
							101	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	229	1	1222	2	N	105	365	1			86
							116	9									
04	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	222	1	1119	2	N	88	69	1			105
							97	9									
05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	144	1	1093	2	N	89					194
							98	9									
06	1530	N	853	-0-	-677	-0-	74	1	720	2	N	54	183	1			65
							59	9									
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					65

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	397	-0-	-247	-0-	143	1	232	2	N	20					223
							22	9									
03	620	N	265	-0-	-355	-0-	124	1	127	2	N	13					236
							14	9									
04	390	N	104	-0-	-286	-0-	36	1	51	2	N	15	182	1			69
							17	9									
05	434	N	59	-0-	-375	-0-	30	1	14	2	N	14					83
							15	9									
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	24	1	74	2	N	8					91
							9	9									
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	25	2	N	5					96
							6	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	397	1	857	2	N	127					188
							140	9									
03	3100	N	5361	-0-	2261	2261	580	1	4108	2	N	612	521	1			279
							673	9									
04	3000	N	5224	-0-	2224	4485	523	1	4171	2	N	482	361	1			400
							530	9									
05	3100	N	4819	-0-	1719	6204	482	1	3976	2	N	328	368	1			360
							361	9									
06	10660	X	4456	-0-	-6204	-0-	472	1	3665	2	N	290	365	1			285
							319	9									
*07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	487	1	3544	2	N	264	360	1			189
							290	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	717	-0-	-2699	-0-	168	1	512	2	N	34	181	1			163
							37	9									
03	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	186	1	3250	2	N	110					273
							121	9									
04	3540	X	3135	-0-	-405	-0-	198	1	2818	2	N	108	180	1			201
							119	9									
05	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	114	1	3077	2	N	110					311
							121	9									
06	3540	X	3222	-0-	-318	-0-	90	1	3023	2	N	99	179	1			231
							109	9									
07	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	93	1	3134	2	N	101					332
							111	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	168	1	2220	2	N	32					212
								35	9									
03	2604	N	2535	-0-		-69	-0-	186	1	2320	2	N	26	180	1			58
								29	9									
04	2550	N	2255	-0-		-295	-0-	180	1	2055	2	N	18					76
								20	9									
05	2697	N	2116	-0-		-581	-0-	135	1	1955	2	N	24					100
								26	9									
06	2460	N	2235	-0-		-225	-0-	90	1	2114	2	N	28					128
								31	9									
07	2325	N	2090	-0-		-235	-0-	93	1	1974	2	N	21					149
								23	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7654	-0-		-466	-0-	168	1	7320	2	N	151	181	1			270
								166	9									
03	8773	X	8497	-0-		-276	-0-	186	1	8117	2	N	176	184	1			262
								194	9									
04	8490	X	8255	-0-		-235	-0-	180	1	7881	2	N	176	182	1			256
								194	9									
05	8649	X	8208	-0-		-441	-0-	186	1	7849	2	N	157					413
								173	9									
06	8310	X	7919	-0-		-391	-0-	180	1	7554	2	N	168	183	1			398
								185	9									
07	8525	X	7858	-0-		-667	-0-	186	1	7511	2	N	146	362	1			182
								161	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1021	-0-		-351	-0-	185	1	773	2	N	57					261
								63	9									
03	1550	N	1160	-0-		-390	-0-	264	1	808	2	N	80	183	1			158
								88	9									
04	1500	N	1112	-0-		-388	-0-	238	1	789	2	N	77					235
								85	9									
05	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	273	1	1077	2	N	83					318
								91	9									
06	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	264	1	850	2	N	72	182	1			208
								79	9									
07	1147	N	958	-0-		-189	-0-	273	1	617	2	N	62					270
								68	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3753	X	3753	-0-		-0-	-0-	258	1	3328	2	N	152	183	1			161
								167	9									
03	4692	X	4692	-0-		-0-	-0-	729	1	3736	2	N	206	179	1			188
								227	9									
04	5604	X	5604	-0-		-0-	-0-	705	1	4640	2	N	235	184	1			239
								259	9									
05	5380	X	5380	-0-		-0-	-0-	663	1	4483	2	N	213	181	1			271
								234	9									
06	5176	X	5176	-0-		-0-	-0-	615	1	4338	2	N	203	184	1			290
								223	9									
*07	5223	X	5223	-0-		-0-	-0-	636	1	4380	2	N	188	184	1			294
								207	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					219
03	1550	X	213	-0-	-1337	-0-	67	1	146	2	N	-0-					219
04	1290	X	59	-0-	-1231	-0-	52	1	7	2	N	-0-					219
05	837	X	62	-0-	-775	-0-	29	1	33	2	N	-0-					219
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	126	1	3	2	N	-0-					219
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	38	1	10	2	N	-0-					219

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	252	1	5425	2	N	206	183	1			262
							227	9									
03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	279	1	5795	2	N	222	180	1			304
							244	9									
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	270	1	5556	2	N	211	184	1			331
							232	9									
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	210	1	5738	2	N	214	181	1			364
							235	9									
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	180	1	5547	2	N	203	371	1			196
							223	9									
*07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	186	1	5697	2	N	208	181	1			223
							229	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

02	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	293	1	8212	2	N	487	372	1			499
							536	9									
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	409	1	8387	2	N	404	558	1			345
							444	9									
04	7980	X	7712	-0-	-268	-0-	394	1	6890	2	N	389	377	1			357
							428	9									
05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	340	1	8221	2	N	469	366	1			460
							516	9									
06	7980	X	7475	-0-	-505	-0-	306	1	6926	2	N	221	368	1			313
							243	9									
07	8246	X	7233	-0-	-1013	-0-	316	1	6694	2	N	203	185	1			331
							223	9									

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	SWR 10		2	-0-	2	32	2	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

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

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	4	-0-	-2404	-0-	4	1			N	-0-					41
03	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	1			N	-0-					41
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					41
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					41
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1563	-0-	-145	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					147
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1					148
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					148
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					148
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					148
*07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					148

XTO ENERGY INC. 945936
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1849	-0-	-83	-0-	1831	2	18	9	N	16					75
03	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	1924	2	29	9	N	26					101
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2230	2	20	9	N	18					119
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9	N	19					138
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	2	14	9	N	13					151
07	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	2177	2	24	9	N	22					173

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

02	3584	X	3223	-0-	-361	-0-	3199	2	24	9	N	22					75
03	3968	X	3139	-0-	-829	-0-	3122	2	17	9	N	15					90
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3050	2	45	9	N	41	120	1			11
05	3565	X	2543	-0-	-1022	-0-	2525	2	18	9	N	16					27
*06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3520	2	15	9	N	14					41
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3573	2	53	9	N	48					89

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					43
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					43
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					43
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					43
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					43

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	104	1	3835	2	N	13	185	1			80
							14	9									
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	115	1	4545	2	N	51					131
							56	9									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	111	1	4700	2	N	38					169
							42	9									
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	115	1	4824	2	N	32					201
							35	9									
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	111	1	4678	2	N	21					222
							23	9									
*07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	115	1	4635	2	N	9					231
							10	9									

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

02	1456	N	258	-0-	-1198	-0-	258	2			N	-0-					115
03	1612	N	70	-0-	-1542	-0-	70	2			N	-0-					115
04	1320	N	62	-0-	-1258	-0-	62	2			N	-0-					115
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					115
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	N	14					129
*07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	2	7	9	N	6					135

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					32
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					32
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					32
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					32
06	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	3			N	-0-					32
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) //CONT.// 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

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

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	2400	-0-	-232	-0-	641 1 109 9	1650 2	N	99	3 8		220
03	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	818 1 121 9	1697 2	N	110	170 1	5 8	155
04	2760 X	2543	-0-	-217	-0-	727 1 149 9	1667 2	N	135	175 1		115
05	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	744 1 163 9	1911 2	N	148	166 1	2 8	95
06	2670 X	2618	-0-	-52	-0-	687 1 150 9	1781 2	N	136	176 1	3 8	52
07	2666 X	2644	-0-	-22	-0-	567 1 117 9	1960 2	N	106			158

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4211	-0-	-269	-0-	1355	1	2597	2	N	235	177	1	3	8	120
							259	9									
03	4960	X	4635	-0-	-325	-0-	1500	1	2842	2	N	266	344	1	7	8	35
							293	9									
04	4800	X	4469	-0-	-331	-0-	1387	1	2815	2	N	243	271	1			7
							267	9									
05	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	1426	1	2959	2	N	259	168	1	4	8	94
							285	9									
06	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	1380	1	2859	2	N	234	177	1	4	8	147
							257	9									
07	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	1426	1	2892	2	N	236	176	1			207
							260	9									

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	6464	-0-	-956	-0-	651	1	5507	2	N	278	364	1	2	8	100
							306	9									
03	8215	X	6952	-0-	-1263	-0-	775	1	5817	2	N	327	354	1	6	8	67
							360	9									
04	7950	X	6258	-0-	-1692	-0-	600	1	5353	2	N	277	169	1			175
							305	9									
05	7161	X	6495	-0-	-666	-0-	591	1	5608	2	N	269	344	1	3	8	97
							296	9									
06	6930	X	6651	-0-	-279	-0-	600	1	5739	2	N	284	176	1	3	8	202
							312	9									
07	7161	X	6122	-0-	-1039	-0-	568	1	5295	2	N	235	354	1			83
							259	9									

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3449	-0-	-919	-0-	1019	1	2228	2	N	184	172	1	3	8	179
							202	9									
03	4836	X	4072	-0-	-764	-0-	1083	1	2766	2	N	203	168	1	4	8	210
							223	9									
04	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	1007	1	2762	2	N	196	329	1			77
							216	9									
05	4650	X	4290	-0-	-360	-0-	1054	1	2991	2	N	223	168	1	3	8	129
							245	9									
06	4320	X	4167	-0-	-153	-0-	1020	1	2884	2	N	239	173	1	3	8	192
							263	9									
*07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1054	1	2984	2	N	203	175	1			220
							223	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 10860 - 10870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	3102	-0-	-1798	-0-	679	1	2261	2	N	147	192	1			304
							162	9									
03	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	742	1	1895	2	N	67	190	1			181
							74	9									
04	3810	X	1925	-0-	-1885	-0-	738	1	1025	2	N	147					328
							162	9									
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	741	1	3343	2	N	122	175	1			275
							134	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	750	1	3238	2	N	84	190	1			169
							92	9									
*07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	775	1	3274	2	N	142	161	1			150
							156	9									

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

02	9156	X	8058	-0-	-1098	-0-	955	1	5786	2	N	1197	1434	1			63
							1317	9									
03	9920	X	7692	-0-	-2228	-0-	1069	1	5387	2	N	1124	1067	1			120
							1236	9									
04	9420	X	7346	-0-	-2074	-0-	967	1	5141	2	N	1125	1053	1			192
							1238	9									
05	9610	X	7151	-0-	-2459	-0-	900	1	5009	2	N	1129	1056	1			265
							1242	9									
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	928	1	6973	2	N	1522	1564	1			223
							1674	9									
07	8928	X	8851	-0-	-77	-0-	933	1	6574	2	N	1222	1048	1			397
							1344	9									

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

02	15008	X	13497	-0-	-1511	-0-	770	1	11495	2	N	1120	1220	1			185
							1232	9									
03	16275	X	13989	-0-	-2286	-0-	852	1	11794	2	N	1221	1251	1			155
							1343	9									
04	15150	X	13047	-0-	-2103	-0-	752	1	11068	2	N	1115	1064	1			206
							1227	9									
05	15407	X	13174	-0-	-2233	-0-	747	1	11207	2	N	1109	1241	1			74
							1220	9									
06	14460	X	12852	-0-	-1608	-0-	689	1	11001	2	N	1056	1052	1			78
							1162	9									
07	14942	X	13691	-0-	-1251	-0-	752	1	11763	2	N	1069	1022	1			125
							1176	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

02	22792	X	19662	-0-	-3130	-0-	18907	2	755	9	N	686	706	1			190
03	24769	X	21979	-0-	-2790	-0-	21095	2	884	9	N	804	719	1			275
04	23250	X	22315	-0-	-935	-0-	21448	2	867	9	N	788	804	1			259
05	23219	X	22435	-0-	-784	-0-	21519	2	916	9	N	833	862	1			230
06	21720	X	20239	-0-	-1481	-0-	19571	2	668	9	N	607	685	1			152
07	23064	X	21080	-0-	-1984	-0-	20372	2	708	9	N	644	527	1			269

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18928	X	14973	-0-	-3955	-0-	751	1	12880	2	N	1220	1242	1			222
							1342	9									
03	20956	X	16652	-0-	-4304	-0-	852	1	14400	2	N	1273	1231	1			264
							1400	9									
04	20280	X	16686	-0-	-3594	-0-	757	1	14471	2	N	1325	1390	1			199
							1458	9									
05	20150	X	16866	-0-	-3284	-0-	775	1	14779	2	N	1193	1063	1			329
							1312	9									
06	18360	X	16062	-0-	-2298	-0-	707	1	14139	2	N	1105	1230	1			204
							1216	9									
07	17236	X	16450	-0-	-786	-0-	742	1	14462	2	N	1133	1208	1			129
							1246	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

02	31388	X	27589	-0-	-3799	-0-	26873	2	716	9	N	651	721	1			111
03	33852	X	30043	-0-	-3809	-0-	29181	2	862	9	N	784	719	1			176
04	32190	X	28746	-0-	-3444	-0-	27940	2	806	9	N	733	718	1			191
05	31496	X	29076	-0-	-2420	-0-	28283	2	793	9	N	721	716	1			196
06	30480	X	27386	-0-	-3094	-0-	26669	2	717	9	N	652	711	1			137
07	30535	X	27853	-0-	-2682	-0-	27139	2	714	9	N	649	708	1			78

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

02	1960	X	1630	-0-	-330	-0-	767	1	631	2	N	211	337	1			28
							232	9									
03	2170	X	1901	-0-	-269	-0-	849	1	826	2	N	205	175	1			58
							226	9									
04	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	737	1	809	2	N	200	176	1			82
							220	9									
05	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	775	1	639	2	N	187	169	1			100
							206	9									
06	1830	X	1332	-0-	-498	-0-	723	1	349	2	N	236	176	1			160
							260	9									
07	1891	X	1220	-0-	-671	-0-	685	1	340	2	N	177	175	1			162
							195	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

02	5152	X	4555	-0-	-597	-0-	1022	1	3083	2	N	409	514	1			150
							450	9									
03	5549	X	4892	-0-	-657	-0-	1097	1	3288	2	N	461	354	1			257
							507	9									
04	5070	X	4819	-0-	-251	-0-	1036	1	3315	2	N	425	513	1			169
							468	9									
05	5053	X	4850	-0-	-203	-0-	1025	1	3357	2	N	425	355	1			239
							468	9									
06	4890	X	4699	-0-	-191	-0-	1020	1	3230	2	N	408	348	1			299
							449	9									
07	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	1030	1	3235	2	N	355	510	1			144
							391	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1019	1	195	9	N	177	172	1			144
03	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1102	1	191	9	N	174	179	1			139
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	1013	1	1028	2	N	186	163	1			162
							205	9									
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	959	1	773	2	N	144	171	1			135
							158	9									
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	939	1	817	2	N	167	173	1			129
							184	9									
*07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	953	1	935	2	N	164	173	1			120
							180	9									

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

02	6524	X	4696	-0-	-1828	-0-	4487	3	209	9	N	190	185	1			115
03	7223	X	6883	-0-	-340	-0-	6883	3			N	-0-					115
04	6990	X	6645	-0-	-345	-0-	6645	3			N	-0-					115
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6372	3	65	9	N	59					174
06	6660	X	6429	-0-	-231	-0-	6309	3	120	9	N	109					283
07	6882	X	5752	-0-	-1130	-0-	5748	3	4	9	N	4	189	1			98

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

02	2352	X	2077	-0-	-275	-0-	1666	3	411	9	N	374	366	1			108
03	2573	X	1853	-0-	-720	-0-	1853	3			N	-0-					108
04	2190	X	2095	-0-	-95	-0-	1893	3	202	9	N	184	193	1			99
05	2294	X	1337	-0-	-957	-0-	1147	3	190	9	N	173	181	1			91
06	2220	X	1731	-0-	-489	-0-	1731	3			N	-0-					91
07	2294	X	927	-0-	-1367	-0-	714	3	213	9	N	194	193	1			92

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

02	6496	X	5655	-0-	-841	-0-	5479	3	176	9	N	160	189	1			103
03	7192	X	6024	-0-	-1168	-0-	6024	3			N	-0-					103
04	6600	X	6099	-0-	-501	-0-	5879	3	220	9	N	200	187	1			116
05	6541	X	6369	-0-	-172	-0-	6071	3	298	9	N	271	196	1			191
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5717	3	380	9	N	345	191	1			345
07	6293	X	5824	-0-	-469	-0-	5758	3	66	9	N	60	194	1			211

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	717	-0-	-263	-0-	717	2			N	-0-					368
03	1085	X	800	-0-	-285	-0-	800	2			N	-0-					368
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					368
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					368
*06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					368
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					368

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	28	1	2306	2	N	159	181	1			363
							175	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	31	1	2018	2	N	186	367	1			182
							205	9									
04	2400	N	2116	-0-	-284	-0-	30	1	1889	2	N	179	182	1			179
							197	9									
05	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	31	1	2076	2	N	263	179	1			263
							289	9									
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	30	1	2052	2	N	218	180	1			301
							240	9									
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	31	1	2112	2	N	198	181	1			318
							218	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	28	1	1512	2	N	187	193	1			490
							206	9									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	N	155	388	1			257
							171	9									
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	30	1	1162	2	N	120					377
							132	9									
05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	31	1	1175	2	N	120					497
							132	9									
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	29	1	1037	2	N	125	376	1			246
							138	9									
07	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	28	1	869	2	N	119					365
							131	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

02	56	N	31	-0-	-25	-0-	28	1	3	2	N	-0-					189
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	31	1	14	2	N	56					245
							62	9									
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	17	1	10	2	N	-0-					245
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					245
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-					245
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					245

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	1958	2	N	55					254
							61	9									
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	2	N	90	191	1			153
							99	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	30	1	2414	2	N	72					225
							79	9									
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	55	181	1			99
							61	9									
06	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	30	1	2183	2	N	55					154
							61	9									
07	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	31	1	2299	2	N	55					209
							61	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	28	1	1437	2	N	338	344	1			348
							372	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	31	1	1775	2	N	355	516	1			187
							391	9									
04	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	30	1	1669	2	N	312	174	1			325
							343	9									
05	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	31	1	1437	2	N	341	342	1			324
							375	9									
06	2130	N	1737	-0-	-393	-0-	30	1	1344	2	N	330	342	1			312
							363	9									
07	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	31	1	1376	2	N	330	342	1			300
							363	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1342	-0-	-86	-0-	28	1	1125	2	N	172	189	1			242
							189	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	29	1	1282	2	N	199	189	1			252
							219	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	30	1	1230	2	N	192	175	1			269
							211	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	181	185	1			265
							199	9									
06	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	28	1	1172	2	N	122					387
							134	9									
07	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	28	1	1032	2	N	149	366	1			170
							164	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	487	-0-	-213	-0-	26	1	363	2	N	89					499
							98	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	N	67	170	1			396
							74	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	81					477
							89	9									
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	31	1	260	2	N	119	328	1			268
							131	9									
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	30	1	630	2	N	84					352
							92	9									
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	104	169	1			287
							114	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	26	1	887	2	N	129	345	1			235
							142	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	208	173	1			270
							229	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	196	171	1			295
							216	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	N	130	170	1			255
							143	9									
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	30	1	1164	2	N	182	170	1			267
							200	9									
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	31	1	1022	2	N	125	170	1			222
							138	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	N	96	174	1			416
							106	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	N	161	172	1			405
							177	9									
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	30	1	733	2	N	129	172	1			362
							142	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	141	171	1			332
							155	9									
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	30	1	794	2	N	120					452
							132	9									
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	124	169	1			407
							136	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

02	392	N	10	-0-	-382	-0-	10	1			N	-0-					458
03	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	1			N	-0-					458
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					458
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					458
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					458
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					458

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

02	896	N	836	-0-	-60	-0-	26	1	730	2	N	73					573
							80	9									
03	1023	N	844	-0-	-179	-0-	31	1	701	2	N	102	181	1			494
							112	9									
04	1110	N	865	-0-	-245	-0-	30	1	746	2	N	81	181	1			394
							89	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	114					508
							125	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	808	2	N	91	369	1			230
							100	9									
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	97					327
							107	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	26					334
							29	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	60	2	N	23					357
							25	9									
04	300	N	134	-0-	-166	-0-	29	1	69	2	N	33	166	1			224
							36	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	52					276
							57	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	51					327
							56	9									
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	N	33	168	1			192
							36	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	909	-0-	-239	-0-	27	1	738	2	N	131	510	1			200
							144	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	201	171	1			230
							221	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	167	170	1			227
							184	9									
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	19	1	830	2	N	47					274
							52	9									
06	1200	N	985	-0-	-215	-0-	30	1	815	2	N	127	171	1			230
							140	9									
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	127	170	1			187
							140	9									

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	N	227	361	1			315
							250	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	352	376	1			291
							387	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	340	376	1			255
							374	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	395	370	1			280
							435	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	292	360	1			212
							321	9									
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	378	371	1			219
							416	9									

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	28	1	970	2	N	192					316
							211	9									
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	226	380	1			162
							249	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	N	130	183	1			109
							143	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	200					309
							220	9									
06	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	30	1	1223	2	N	118	178	1			249
							130	9									
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1233	2	N	101	180	1			170
							111	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	28	1	3580	2	N	346	346	1			298
							381	9									
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	31	1	4075	2	N	374	345	1			327
							411	9									
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	30	1	3913	2	N	424	513	1			238
							466	9									
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	31	1	4028	2	N	326	342	1			222
							359	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	30	1	3799	2	N	312	344	1			190
							343	9									
*07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	31	1	3865	2	N	348	340	1			198
							383	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1212	-0-	-20	-0-	27	1	1025	2	N	145	178	1			223
							160	9									
03	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	31	1	1086	2	N	116					339
							128	9									
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	30	1	975	2	N	189	197	1			331
							208	9									
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	31	1	1045	2	N	166	196	1			301
							183	9									
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	30	1	987	2	N	113	198	1			216
							124	9									
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	31	1	1016	2	N	140	177	1			179
							154	9									

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	67					488
							74	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	N	159	195	1			452
							175	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	N	163	190	1			425
							179	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	152					577
							167	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	754	2	N	132	358	1			351
							145	9									
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	100	195	1			256
							110	9									

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	28	1	1762	2	N	235	183	1			329
							259	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1436	2	N	193	361	1			161
							212	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1565	2	N	226	180	1			207
							249	9									
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	190	178	1			219
							209	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	27	1	1329	2	N	240	178	1			281
							264	9									
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	N	131	180	1			232
							144	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	28	1	2365	2	N	252	186	1			304
							277	9									
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	31	1	2603	2	N	289	362	1			231
							318	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	30	1	2652	2	N	308	362	1			177
							339	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	322	182	1			317
							354	9									
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	30	1	2719	2	N	274	179	1			412
							301	9									
07	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	31	1	2625	2	N	260	538	1			134
							286	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1114	2	N	107	187	1			251
							118	9									
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	31	1	1305	2	N	152	171	1			232
							167	9									
04	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	30	1	1240	2	N	145	166	1			211
							160	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	N	154	180	1			185
							169	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	2	N	160	177	1			168
							176	9									
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	158	179	1			147
							174	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2807	-0-	7	7	28	1	2449	2	N	300	171	1			399
							330	9									
03	3041	N	3034	-0-	-7	-0-	31	1	2598	2	N	368	518	1			249
							405	9									
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	29	1	2381	2	N	318	343	1			224
							350	9									
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	31	1	2061	2	N	258	173	1			309
							284	9									
06	3000	N	3103	-0-	103	103	30	1	2655	2	N	380	514	1			175
							418	9									
*07	3100	N	3168	-0-	68	171	31	1	2775	2	N	329	170	1			334
							362	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	28	1	201	2	N	156					447
							172	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	225	383	1			289
							248	9									
04	600	N	483	-0-	-117	-0-	30	1	256	2	N	179	371	1			97
							197	9									
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	31	1	186	2	N	131	102	1			126
							144	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	N	183	188	1			121
							201	9									
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	297	2	N	160					281
							176	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	240	-0-	-1468	-0-	13	1	227	2	N	-0-					623
03	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	25	1	1260	2	N	433	534	1			522
							476	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	30	1	1424	2	N	595	770	1			347
							655	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	462	189	1			620
							508	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	2	N	369	739	1			250
							406	9									
07	2170	N	1141	-0-	-1029	-0-	28	1	832	2	N	255	179	1			326
							281	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	2	N	157	187	1			326
							173	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	1470	2	N	138	190	1			274
							152	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	149	183	1			240
							164	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1482	2	N	161	181	1			220
							177	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	2	N	113	174	1			159
							124	9									
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	N	122	191	1			90
							134	9									

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	1316	-0-	-84	-0-	28	1	1138	2	N	136	198	1			341
							150	9									
03	1798	X	1639	-0-	-159	-0-	31	1	1421	2	N	170	198	1			313
							187	9									
04	1740	X	595	-0-	-1145	-0-	17	1	506	2	N	65					378
							72	9									
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	109					487
							120	9									
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	30	1	1685	2	N	127	196	1			418
							140	9									
*07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	31	1	1775	2	N	202	190	1			430
							222	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	28	1	2050	2	N	285	378	1			228
							314	9									
03	3100	N	3716	-0-	616	616	31	1	3327	2	N	325	371	1			182
							358	9									
04	3000	N	3159	-0-	159	775	30	1	2786	2	N	312	370	1			124
							343	9									
05	3100	N	2331	-0-	-769	6	31	1	2104	2	N	178					302
							196	9									
06	2331	X	2325	-0-	-6	-0-	30	1	2151	2	N	131	178	1			255
							144	9									
*07	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	30	1	1480	2	N	159	179	1			235
							175	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	588	-0-	-196	-0-	28	1	395	2	N	150	190	1			247
							165	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	132	189	1			190
							145	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	171	186	1			175
							188	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	154	188	1			141
							169	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	132	193	1			80
							145	9									
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	29	1	550	2	N	139					219
							153	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1124	-0-		-304	-0-	28	1	989	2	N	97					388
								107	9									
03	1860	N	1424	-0-		-436	-0-	31	1	1266	2	N	115	182	1			321
								127	9									
04	1800	N	1517	-0-		-283	-0-	30	1	1352	2	N	123	183	1			261
								135	9									
05	1860	N	1167	-0-		-693	-0-	31	1	1022	2	N	104					365
								114	9									
06	1800	N	1089	-0-		-711	-0-	30	1	901	2	N	144	355	1			154
								158	9									
07	1581	N	1021	-0-		-560	-0-	31	1	913	2	N	70					224
								77	9									

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1393	-0-		-91	-0-	26	1	1151	2	N	196					577
								216	9									
03	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	31	1	1142	2	N	220	589	1			208
								242	9									
04	1350	N	1182	-0-		-168	-0-	29	1	973	2	N	164					372
								180	9									
05	1550	N	997	-0-		-553	-0-	29	1	876	2	N	84	199	1			257
								92	9									
06	1380	N	790	-0-		-590	-0-	26	1	681	2	N	75	190	1			142
								83	9									
07	1209	N	723	-0-		-486	-0-	29	1	595	2	N	90					232
								99	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18004	X	13541	-0-		-4463	-0-	27	1	11642	2	N	1702	1466	1			917
								1872	9									
03	19003	X	15746	-0-		-3257	-0-	31	1	13382	2	N	2121	2041	1			997
								2333	9									
04	17460	X	16471	-0-		-989	-0-	30	1	14065	2	N	2160	2422	1			735
								2376	9									
05	17298	X	17003	-0-		-295	-0-	31	1	14645	2	N	2115	2064	1			786
								2327	9									
06	15900	X	15804	-0-		-96	-0-	30	1	13716	2	N	1871	2041	1			616
								2058	9									
07	17019	X	15739	-0-		-1280	-0-	31	1	13755	2	N	1775	1795	1			596
								1953	9									

PIONEER 31 WELL #: C001OB RRCID -> 291433 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50792	X	25074	-0-		-25718	-0-	28	1	23032	2	N	1831	2018	1			581
								2014	9									
03	50034	X	25586	-0-		-24448	-0-	31	1	23618	2	N	1761	1833	1			509
								1937	9									
04	39660	X	24598	-0-		-15062	-0-	30	1	22826	2	N	1584	1644	1			449
								1742	9									
05	35433	X	23912	-0-		-11521	-0-	31	1	22326	2	N	1414	1455	1			408
								1555	9									
06	29880	X	21463	-0-		-8417	-0-	30	1	20142	2	N	1174	1258	1			324
								1291	9									
07	27776	X	20377	-0-		-7399	-0-	31	1	19155	2	N	1083	1084	1			323
								1191	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LORENE 144 WELL #: C001NC RRCID -> 292134 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8363 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		59668	-0-	59668	103377	28 10317	1 9	49323	2	N	9379	9733	1			604
03	161803	X	58426	-0-	-103377	-0-	31 6777	1 9	51618	2	N	6161	6404	1			361
04	53010	X	47573	-0-	-5437	-0-	30 4249	1 9	43294	2	N	3863	3921	1			303
05	54777	X	43312	-0-	-11465	-0-	31 3204	1 9	40077	2	N	2913	2646	1			570
06	53010	X	33463	-0-	-19547	-0-	30 2096	1 9	31337	2	N	1905	2197	1			278
07	54777	X	30081	-0-	-24696	-0-	31 1959	1 9	28091	2	N	1781	1631	1			428

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

02	2464	X	1895	-0-	-569	-0-	1884	2	11	9	N	10					180
03	2728	X	1903	-0-	-825	-0-	1894	2	9	9	N	8					188
04	2550	X	1869	-0-	-681	-0-	1826	2	43	9	N	39	150	1			77
05	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	1859	2	6	9	N	5					82
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1586	2	11	9	N	10					92
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1940	2	13	9	N	12					104

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

02	1344	X	166	-0-	-1178	-0-	166	2			N	-0-					180
03	1085	N	124	-0-	-961	-0-	124	2			N	-0-					180
04	450	N	128	-0-	-322	-0-	128	2			N	-0-					180
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					180
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					180
*07	3100	N	6069	-0-	2969	2969	6068	2	1	9	N	1					181

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	302	1	229	2	N	16					90
							18	9									
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	335	1	75	2	N	-0-					90
04	870	N	588	-0-	-282	-0-	324	1	264	2	N	-0-					90
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	335	1	436	2	N	36					126
							40	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	324	1	177	2	N	-0-					126
07	620	N	440	-0-	-180	-0-	335	1	105	2	N	-0-					126

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2639	-0-	-413	-0-	827	1	1670	2	N	129	198	1			227
							142	9									
03	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	1079	1	1961	2	N	122	188	1			161
							134	9									
04	3090	X	2831	-0-	-259	-0-	1044	1	1701	2	N	78					239
							86	9									
05	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	1079	1	1775	2	N	138	195	1			182
							152	9									
06	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	1044	1	1632	2	N	97					279
							107	9									
07	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	1061	1	1861	2	N	106	189	1			196
							117	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3383	2	9	9	N	8	171	1			162
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3765	2	47	9	N	43					205
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3618	2	81	9	N	74	176	1			103
05	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3716	2	33	9	N	30					133
06	3690	X	3646	-0-	-44	-0-	3587	2	59	9	N	54					187
07	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3710	2	56	9	N	51					238

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	3646	-0-	-1394	-0-	479	1	3091	2	N	69					216
							76	9									
03	5580	X	4819	-0-	-761	-0-	707	1	3999	2	N	103	178	1			141
							113	9									
04	5400	X	4480	-0-	-920	-0-	684	1	3708	2	N	80					221
							88	9									
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	707	1	4326	2	N	118	182	1			157
							130	9									
06	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	684	1	3787	2	N	86					243
							95	9									
*07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	707	1	4277	2	N	82	190	1			135
							90	9									

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2190	-0-	-106	-0-	309	1	1750	2	N	119	353	1			175
							131	9									
03	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	243	1	1917	2	N	177	191	1			161
							195	9									
04	2340	N	1935	-0-	-405	-0-	1764	2	171	9	N	155					316
05	2418	N	1818	-0-	-600	-0-	1655	2	163	9	N	148	194	1			270
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	2020	2	152	9	N	138	172	1			236
07	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1813	2	141	9	N	128	190	1			174

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2645	-0-	-183	-0-	2151	2	494	9	N	449	383	1			345
03	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2308	2	582	9	N	529	566	1			308
04	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2303	2	562	9	N	511	583	1			236
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2349	2	620	9	N	564	380	1			420
06	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2129	2	521	9	N	474	577	1			317
07	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	2340	2	580	9	N	527	570	1			274

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2430	-0-	-202	-0-	2253	2	177	9	N	161	183	1			301
03	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	2399	2	283	9	N	257	359	1			199
04	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2453	2	238	9	N	216	188	1			227
05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	2354	2	179	9	N	163	192	1			198
06	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	2297	2	168	9	N	153	186	1			165
07	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2289	2	207	9	N	188	192	1			161

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4719	-0-	-517	-0-	4569	2	150	9	N	136					295
03	5797	X	5258	-0-	-539	-0-	5065	2	193	9	N	175	190	1			280
04	5610	X	5047	-0-	-563	-0-	4863	2	184	9	N	167	190	1			257
05	5518	X	5174	-0-	-344	-0-	4998	2	176	9	N	160	194	1			223
06	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	4859	2	194	9	N	176	192	1			207
07	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	4943	2	152	9	N	138					345

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	781	-0-	-3475	-0-	627	2	154	9	N	140	196	1			91
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	44					135
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5506	2	185	9	N	168					303
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5256	2	194	9	N	176	192	1			287
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4832	2	143	9	N	130	192	1			225
07	5890	X	4050	-0-	-1840	-0-	3914	2	136	9	N	124	191	1			158

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	1995	-0-	-1785	-0-	1983	2	12	9	N	11					74
03	3689	X	2524	-0-	-1165	-0-	2509	2	15	9	N	14					88
04	3540	X	1382	-0-	-2158	-0-	1376	2	6	9	N	5					93
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3997	2	57	9	N	52					145
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3430	2	58	9	N	53					198
*07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3486	2	52	9	N	47	148	1			97

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4196	-0-	-816	-0-	4116	2	80	9	N	73	171	1			103
03	5363	X	4466	-0-	-897	-0-	4454	2	12	9	N	11					114
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4667	2	37	9	N	34					148
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5015	2	34	9	N	31					179
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4704	2	41	9	N	37					216
*07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5228	2	39	9	N	35					251

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4444	X	2176	-0-	-2268	-0-	302	1	1798	2	N	69					146
							76	9									
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	335	1	1847	2	N	106	173	1			79
							117	9									
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	324	1	1947	2	N	93					172
							102	9									
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3050	2	101	9	N	92	192	1			72
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3344	2	86	9	N	78					150
*07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3180	2	54	9	N	49					199

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	672	2	149	9	N	135					194
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	640	2	131	9	N	119	191	1			122
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	464	2	99	9	N	90					212
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	690	2	207	9	N	188	185	1			215
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	757	2	187	9	N	170	191	1			194
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	791	2	151	9	N	137	189	1			142

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1514	2	314	9	N	285	739	1			271
03	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	1438	2	250	9	N	227					498
04	2130	N	924	-0-	-1206	-0-	824	2	100	9	N	91	175	1			414
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	1947	2	484	9	N	440	386	1			468
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1678	2	336	9	N	305	383	1			390
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1663	2	299	9	N	272	377	1			285

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	924	2	263	9	N	239	350	1			107
03	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	945	2	213	9	N	194	131	1			170
04	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	973	2	248	9	N	225	187	1			208
05	1302	N	862	-0-	-440	-0-	792	2	70	9	N	64	186	1			86
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1045	2	375	9	N	341					427
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1122	2	278	9	N	253	369	1			311

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	817	2	152	9	N	138	193	1			324
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	891	2	197	9	N	179	191	1			312
04	1170	N	960	-0-	-210	-0-	769	2	191	9	N	174	164	1			322
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	871	2	259	9	N	235	167	1			390
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	879	2	228	9	N	207	382	1			215
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	894	2	180	9	N	164	181	1			198

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3107	-0-	-1065	-0-	2940	2	167	9	N	152	162	1			173
03	4557	X	3796	-0-	-761	-0-	3553	2	243	9	N	221					394
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4024	2	400	9	N	364	570	1			188
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4152	2	399	9	N	363	378	1			173
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4096	2	429	9	N	390	377	1			186
*07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4320	2	399	9	N	363	371	1			178

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2929	-0-	-403	-0-	2646	2	283	9	N	257	239	1			172
03	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	2885	2	328	9	N	298	255	1			215
04	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	2752	2	252	9	N	229	187	1			257
05	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	2887	2	257	9	N	234	366	1			125
06	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	2777	2	296	9	N	269					394
07	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	2840	2	327	9	N	297	380	1			311

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1118	-0-	-86	-0-	985	2	133	9	N	121	71	1			222
03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1109	2	183	9	N	166	196	1			192
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1033	2	207	9	N	188	181	1			199
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1084	2	198	9	N	180	187	1			192
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1072	2	191	9	N	174	142	1			224
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1107	2	189	9	N	172	187	1			209

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	959	-0-	-273	-0-	843	2	116	9	N	105	68	1			218
03	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	857	2	176	9	N	160					378
04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	959	2	292	9	N	265					643
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	974	2	340	9	N	309	756	1			196
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	959	2	322	9	N	293	193	1			296
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	994	2	347	9	N	315	373	1			238

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1268	-0-	-188	-0-	1172	2	96	9	N	87	186	1			104
03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1270	2	96	9	N	87					191
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1174	2	78	9	N	71	176	1			86
05	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1183	2	76	9	N	69					155
06	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1057	2	66	9	N	60	169	1			46
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1041	2	63	9	N	57					103

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	N	2285	-0-	-459	-0-	2052	2	233	9	N	212	192	1			357
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2335	2	321	9	N	292	194	1			455
04	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2222	2	246	9	N	224	368	1			311
05	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2184	2	255	9	N	232	188	1			355
06	2580	N	1390	-0-	-1190	-0-	1276	2	114	9	N	104	188	1			271
07	2542	N	1552	-0-	-990	-0-	1304	2	248	9	N	225	189	1			307

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2580	2	94	9	N	85	192	1			120
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	270	1	3321	2	N	183	199	1			104
							201	9									
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	324	1	3604	2	N	239	184	1			159
							263	9									
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	313	1	3616	2	N	182	189	1			152
							200	9									
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	324	1	3474	2	N	170					322
							187	9									
07	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	335	1	3573	2	N	151	191	1			282
							166	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1728	-0-	-204	-0-	1603	2	125	9	N	114					238
03	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	1907	2	190	9	N	173	195	1			216
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	1818	2	244	9	N	222	190	1			248
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1882	2	185	9	N	168	193	1			223
06	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1789	2	205	9	N	186	187	1			222
07	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	1837	2	169	9	N	154	189	1			187

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	296	1	2034	2	N	239	188	1			226
							263	9									
03	3100	N	3109	-0-	9	9	347	1	2500	2	N	238	390	1			74
							262	9									
04	2780	N	2771	-0-	-9	-0-	324	1	2273	2	N	158					232
							174	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	335	1	2223	2	N	166	197	1			201
							183	9									
06	2580	N	1558	-0-	-1022	-0-	324	1	1081	2	N	139	192	1			148
							153	9									
07	2666	N	2306	-0-	-360	-0-	220	1	1991	2	N	86					234
							95	9									

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

02	1512	N	1222	-0-	-290	-0-	1114	2	108	9	N	98					199
03	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1263	2	145	9	N	132	191	1			140
04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1245	2	134	9	N	122					262
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1143	2	99	9	N	90	191	1			161
06	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1084	2	152	9	N	138	190	1			109
07	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1194	2	81	9	N	74					183

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

02	588	N	528	-0-	-60	-0-	486	2	42	9	N	38	124	1			51
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	587	2	80	9	N	73					124
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	531	2	65	9	N	59					183
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	562	2	69	9	N	63	195	1			51
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	529	2	69	9	N	63					114
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	511	2	56	9	N	51					165

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

02	4816	X	4365	-0-	-451	-0-	4133	2	232	9	N	211	192	1			348
03	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	4369	2	294	9	N	267	389	1			226
04	5190	X	4873	-0-	-317	-0-	4542	2	331	9	N	301	385	1			142
05	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	4732	2	388	9	N	353	192	1			303
06	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	4199	2	311	9	N	283	191	1			395
07	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	4022	2	262	9	N	238	378	1			255

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

02	7000	X	6485	-0-	-515	-0-	6037	2	448	9	N	407	387	1			238
03	7626	X	6858	-0-	-768	-0-	6399	2	459	9	N	417	552	1			103
04	7320	X	7095	-0-	-225	-0-	6581	2	514	9	N	467	386	1			184
05	7502	X	7142	-0-	-360	-0-	6624	2	518	9	N	471	576	1			79
06	7140	X	6824	-0-	-316	-0-	6350	2	474	9	N	431	382	1			128
07	7347	X	6911	-0-	-436	-0-	6461	2	450	9	N	409	381	1			156

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5267	-0-	-361	-0-	4926	2	341	9	N	310	380	1			144
03	6200	X	5646	-0-	-554	-0-	5252	2	394	9	N	358	388	1			114
04	5970	X	5717	-0-	-253	-0-	5347	2	370	9	N	336	358	1			92
05	5983	X	5751	-0-	-232	-0-	5354	2	397	9	N	361					453
06	5640	X	5297	-0-	-343	-0-	4983	2	314	9	N	285	576	1			162
07	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5309	2	385	9	N	350	177	1			335

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	7954	-0-	-922	-0-	7504	2	450	9	N	409	381	1			284
03	9827	X	8721	-0-	-1106	-0-	8203	2	518	9	N	471	574	1			181
04	9150	X	8760	-0-	-390	-0-	8071	2	689	9	N	626	383	1			424
05	9269	X	8519	-0-	-750	-0-	8192	2	327	9	N	297	377	1			344
06	8640	X	8289	-0-	-351	-0-	7826	2	463	9	N	421	384	1			381
07	9052	X	8474	-0-	-578	-0-	7986	2	488	9	N	444	564	1			261

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4100	-0-	-436	-0-	3811	2	289	9	N	263	190	1			128
03	5022	X	4570	-0-	-452	-0-	4240	2	330	9	N	300	377	1			51
04	4860	X	4130	-0-	-730	-0-	3878	2	252	9	N	229					280
05	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	4116	2	286	9	N	260	382	1			158
06	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	3801	2	306	9	N	278	176	1			260
07	4557	X	4459	-0-	-98	-0-	4172	2	287	9	N	261	187	1			334

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	609	1	6155	2	N	506	573	1			305
							557	9									
03	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	878	1	7039	2	N	649	776	1			178
							714	9									
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	850	1	6922	2	N	595	574	1			199
							655	9									
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	859	1	7176	2	N	594	565	1			228
							653	9									
06	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	850	1	6854	2	N	549	383	1			394
							604	9									
*07	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	878	1	6994	2	N	552	758	1			188
							607	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1490	2	180	9	N	164					331
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1832	2	227	9	N	206	284	1			253
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1808	2	215	9	N	195	363	1			85
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2108	2	222	9	N	202	166	1			121
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2044	2	218	9	N	198	240	1			79
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2118	2	213	9	N	194	22	1			251

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2986	-0-	-514	-0-	2808	2	178	9	N	162	179	1			134
03	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3216	2	193	9	N	175	185	1			124
04	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	3169	2	154	9	N	140	192	1			72
05	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3303	2	138	9	N	125					197
06	3300	X	2800	-0-	-500	-0-	2766	2	34	9	N	31	181	1			47
07	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	3297	2	127	9	N	115					162

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3824	-0-	-376	-0-	3529	2	295	9	N	268	195	1			129
03	4557	X	4218	-0-	-339	-0-	3873	2	345	9	N	314	192	1			251
04	4350	X	4044	-0-	-306	-0-	3712	2	332	9	N	302	367	1			186
05	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	3751	2	338	9	N	307	391	1			102
06	4200	X	3886	-0-	-314	-0-	3600	2	286	9	N	260	194	1			168
07	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	3695	2	332	9	N	302	384	1			86

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	966	2	55	9	N	50					239
03	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1307	2	298	9	N	271	340	1			170
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1356	2	294	9	N	267	174	1			263
05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1442	2	318	9	N	289	343	1			209
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1375	2	251	9	N	228	171	1			266
*07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1398	2	245	9	N	223	169	1			320

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1827	-0-	-973	816187	1647	2	180	9	N	164	192	1			93
03	817068	X	881	-0-	-816187	-0-	873	2	8	9	N	7					100
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2196	2	204	9	N	185	184	1			101
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2116	2	216	9	N	196					297
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2087	2	163	9	N	148	187	1			258
*07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2431	2	228	9	N	207	191	1			274

TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	1877	-0-	-1259	-0-	1849	2	28	9	N	25					59
03	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2441	2	146	9	N	133	29	1			163
04	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	2585	2	121	9	N	110	174	1			99
05	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2580	2	125	9	N	114	171	1			42
06	2760	X	2582	-0-	-178	-0-	2475	2	107	9	N	97					139
07	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	2539	2	87	9	N	79	169	1			49

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	2652	-0-	2652	889759	2419	2	233	9	N	212	336	1			185
03	0	W	2625	-0-	2625	892384	2502	2	123	9	N	112	168	1			129
04	0	W	1770	-0-	1770	894154	1749	2	21	9	N	19					148
05	0	W	3878	-0-	3878	898032	3572	2	306	9	N	278	159	1			267
06	0	W	3066	-0-	3066	901098	2914	2	152	9	N	138	163	1			242
07	0	W	3325	-0-	3325	904423	3060	2	265	9	N	241	165	1			318

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16456	2	482	9	N	438	550	1			191
*03	18670	X	18670	-0-	-0-	-0-	18142	2	528	9	N	480	379	1			292
*04	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	17614	2	495	9	N	450	576	1			166
*05	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18071	2	553	9	N	503	376	1			293
*06	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	17170	2	497	9	N	452	375	1			370
*07	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	17653	2	507	9	N	461	570	1			301

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2503	2	31	9	N	28					187
03	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2609	2	25	9	N	23					210
04	2670	X	2137	-0-	-533	-0-	2117	2	20	9	N	18					228
05	2759	X	2095	-0-	-664	-0-	2065	2	30	9	N	27					255
06	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2474	2	18	9	N	16					271
*07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3560	2	25	9	N	23					294

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

02	3024	X	2473	-0-	-551	-0-	2437	2	36	9	N	33					149
03	3379	X	2995	-0-	-384	-0-	2925	2	70	9	N	64					213
04	3270	X	2952	-0-	-318	-0-	2910	2	42	9	N	38					251
05	3379	X	2151	-0-	-1228	-0-	2117	2	34	9	N	31					282
06	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	2782	2	39	9	N	35	3	8			314
*07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3391	2	51	9	N	46	192	1	1	8	167

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

02	3332	X	2955	-0-	-377	-0-	2904	2	51	9	N	46					150
03	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3419	2	55	9	N	50					200
04	3570	X	3366	-0-	-204	-0-	3290	2	76	9	N	69	189	1			80
05	3286	X	2570	-0-	-716	-0-	2489	2	81	9	N	74					154
06	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	3113	2	64	9	N	58	2	8			210
*07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3795	2	37	9	N	34	156	1	1	8	87

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1594	-0-		-478	-0-	1514	2	80	9	N	73					222
03	2201	N	1217	-0-		-984	-0-	1154	2	63	9	N	57					279
04	1440	N	1317	-0-		-123	-0-	1271	2	46	9	N	42	188	1			133
05	1767	N	1196	-0-		-571	-0-	1126	2	70	9	N	64					197
06	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	1473	2	65	9	N	59	4	8			252
*07	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	1795	2	55	9	N	50	187	1	1	8	114

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	962	-0-		-102	-0-	790	2	172	9	N	156	184	1			164
03	1457	N	1129	-0-		-328	-0-	908	2	221	9	N	201	181	1			184
04	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	1065	2	267	9	N	243	359	1			68
05	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	1146	2	277	9	N	252	178	1			142
06	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	1095	2	215	9	N	195	197	1			140
07	1364	N	1324	-0-		-40	-0-	1115	2	209	9	N	190	178	1			152

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	3657	-0-		-1243	-0-	3612	2	45	9	N	41					130
03	5425	X	3873	-0-		-1552	-0-	3820	2	53	9	N	48					178
04	5250	X	4455	-0-		-795	-0-	4404	2	51	9	N	46					224
05	5425	X	3316	-0-		-2109	-0-	3263	2	53	9	N	48	194	1			78
06	4740	X	4123	-0-		-617	-0-	4071	2	52	9	N	47					125
*07	5019	X	5019	-0-		-0-	-0-	4964	2	55	9	N	50	1	8			174

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		152	-0-		152	152	152	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		557	-0-		557	709	557	2			N	-0-					-0-
06	709	X	-0-	-0-		-709	-0-					N	-0-					-0-
*07	253	X	253	-0-		-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	3833	2	59	9	N	54					306
03	4038	X	4038	-0-		-0-	-0-	3969	2	69	9	N	63	199	1			170
04	3777	X	3777	-0-		-0-	-0-	3734	2	43	9	N	39					209
05	2748	X	2748	-0-		-0-	-0-	2695	2	53	9	N	48					257
06	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	3372	2	55	9	N	50	189	1	1	8	117
*07	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	4111	2	47	9	N	43	1	8			159

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	1236	2	212	9	N	193	182	1			170
03	1860	N	1449	-0-		-411	-0-	1289	2	160	9	N	145	181	1			134
04	1590	N	1513	-0-		-77	-0-	1339	2	174	9	N	158	172	1			120
05	1612	N	1431	-0-		-181	-0-	1280	2	151	9	N	137	170	1			87
06	1410	N	1304	-0-		-106	-0-	1185	2	119	9	N	108					195
*07	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	1690	2	145	9	N	132	180	1			147

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	1528	2	102	9	N	93					227
03	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	1740	2	145	9	N	132	179	1			180
04	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	1965	2	84	9	N	76	151	1			105
05	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	1937	2	164	9	N	149	172	1			82
06	1410	N	1318	-0-		-92	-0-	1201	2	117	9	N	106	3	8			185
*07	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	1559	2	111	9	N	101	163	1	1	8	122

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2166	2	111	9	N	101	179	1			124
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2370	2	119	9	N	108					232
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2439	2	88	9	N	80	182	1			130
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2616	2	68	9	N	62					192
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2562	2	119	9	N	108	179	1	1	8	120
*07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3386	2	72	9	N	65					185

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	876	-0-	-11108	-0-	711	2	165	9	N	150	197	1			169
03	2666	X	946	-0-	-1720	-0-	779	2	167	9	N	152	181	1			140
04	2580	X	917	-0-	-1663	-0-	783	2	134	9	N	122	165	1			97
05	2666	X	975	-0-	-1691	-0-	848	2	127	9	N	115	151	1			61
06	2580	X	769	-0-	-1811	-0-	663	2	106	9	N	96	1	8			156
07	961	X	376	-0-	-585	-0-	290	2	86	9	N	78	160	1	1	8	73

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2803	-0-	-1005	-0-	2744	2	59	9	N	54					199
03	4216	X	2638	-0-	-1578	-0-	2585	2	53	9	N	48	185	1			62
04	4080	X	2663	-0-	-1417	-0-	2616	2	47	9	N	43					105
05	3751	X	2596	-0-	-1155	-0-	2550	2	46	9	N	42					147
06	3540	X	2587	-0-	-953	-0-	2529	2	58	9	N	53					200
*07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3379	2	50	9	N	45	166	1	1	8	78

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2303	-0-	-133	-0-	2121	2	182	9	N	165	186	1			174
03	2666	N	2501	-0-	-165	-0-	2382	2	119	9	N	108	88	1			194
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2471	2	77	9	N	70					264
05	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	2391	2	20	9	N	18	185	1			97
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2413	2	157	9	N	143	172	1	1	8	67
*07	3100	N	3104	-0-	4	4	3035	2	69	9	N	63	77	1			53

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	854	2	94	9	N	85					219
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	709	2	79	9	N	72	94	1			197
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					197
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					197
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					197
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	830	2	84	9	N	76	75	1	1	8	197

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	1484	2	97	9	N	88					180
03	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1240	2	108	9	N	98	181	1			97
04	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	1459	2	94	9	N	85					182
05	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	1463	2	58	9	N	53	185	1			50
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1526	2	99	9	N	90	1	8			139
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2011	2	96	9	N	87	1	8			225

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2298	2	202	9	N	184	174	1			132
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1371	2	150	9	N	136	176	1			92
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2230	2	200	9	N	182	177	1			97
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2197	2	251	9	N	228	179	1			146
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2060	2	184	9	N	167	194	1			119
*07	3100	N	3515	-0-	415	415	3304	2	211	9	N	192	168	1			143

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5081	2	245	9	N	223	199	1			214
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5109	2	286	9	N	260	361	1	1	8	112
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5743	2	244	9	N	222	182	1			152
05	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6111	2	246	9	N	224	179	1			197
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5885	2	232	9	N	211	179	1			229
*07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7505	2	428	9	N	389	373	1			245

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2448	-0-	-828	-0-	2219	2	229	9	N	208	165	1			260
03	3069	X	1729	-0-	-1340	-0-	1606	2	123	9	N	112	181	1			191
04	3090	X	2114	-0-	-976	-0-	1956	2	158	9	N	144	168	1			167
05	3193	X	2047	-0-	-1146	-0-	1894	2	153	9	N	139	158	1			148
06	3090	X	2081	-0-	-1009	-0-	1936	2	145	9	N	132	177	1	1	8	102
*07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2603	2	141	9	N	128	154	1			76

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1000	-0-	-764	-0-	913	2	87	9	N	79	183	1			90
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1842	2	259	9	N	235	180	1			145
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2655	2	253	9	N	230	178	1			197
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	2634	2	432	9	N	393	288	1			302
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2411	2	41	9	N	37	150	1	1	8	188
*07	3100	N	3445	-0-	345	345	3213	2	232	9	N	211	321	1	2	8	76

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					58
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3572	-0-	-628	-0-	3516	2	56	9	N	51	183	1			145
03	4588	X	3890	-0-	-698	-0-	3703	2	187	9	N	170	181	1			134
04	4500	X	3981	-0-	-519	-0-	3686	2	295	9	N	268	197	1			205
05	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	3775	2	191	9	N	174	179	1			200
06	4500	X	3874	-0-	-626	-0-	3592	2	282	9	N	256	377	1	2	8	77
*07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4703	2	201	9	N	183	182	1	1	8	77

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	284	2	45	9	N	41					114
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	764	2	69	9	N	63					177
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	397	2	39	9	N	35	162	1			50
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	955	2	26	9	N	24					74
06	810	N	467	-0-	-343	-0-	438	2	29	9	N	26	1	8			99
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	590	2	44	9	N	40					139

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					43
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					43
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					43
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					43
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2					45
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					45

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1598	-0-	-110	-0-	1530	2	68	9	N	62					232
03	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1593	2	134	9	N	122	179	1			175
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1557	2	111	9	N	101					276
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1648	2	119	9	N	108	229	1			155
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1537	2	108	9	N	98	176	1			77
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1931	2	112	9	N	102	4	8			175

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1127	-0-	-441	-0-	1027	2	100	9	N	91	196	1			140
03	1519	N	931	-0-	-588	-0-	907	2	24	9	N	22					162
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1139	2	145	9	N	132					294
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-	145	1			149
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	950	2	239	9	N	217	215	1	2	8	149
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					149

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1681	2	146	9	N	133					287
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1574	2	116	9	N	105	188	1			204
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1830	2	147	9	N	134	196	1			142
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1656	2	83	9	N	75					217
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1276	2	86	9	N	78	180	1	1	8	114
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1750	2	90	9	N	82	2	8			194

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4454	2	107	9	N	97					167
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5256	2	120	9	N	109					276
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4208	2	88	9	N	80	181	1			175
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3424	2	106	9	N	96	139	1			132
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4475	2	355	9	N	323	371	1	4	8	80
*07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5453	2	243	9	N	221	179	1	2	8	120

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2707	N	2243	-0-	-464	-0-	2132	2	111	9	N	101					251
03	2914	N	2131	-0-	-783	-0-	1958	2	173	9	N	157	179	1			229
04	2970	X	1855	-0-	-1115	-0-	1733	2	122	9	N	111	151	1			189
05	3069	X	1246	-0-	-1823	-0-	1246	2			N	-0-	31	1			158
06	2970	X	481	-0-	-2489	-0-	481	2			N	-0-					158
07	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	1965	2	167	9	N	152	152	1			158

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

02	2072	X	1902	-0-		-170		-0-	1795	2	107	9	N	97		146	1		160
03	2294	X	1591	-0-		-703		-0-	1480	2	111	9	N	101					261
04	2220	X	1964	-0-		-256		-0-	1891	2	73	9	N	66		128	1		199
05	2428	X	2428	-0-		-0-		-0-	2428	2			N	-0-		137	1		62
06	2658	X	2658	-0-		-0-		-0-	2658	2			N	-0-					62
*07	3100	N	3541	-0-		441		441	3541	2			N	-0-					62

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

02	3276	X	2923	-0-		-353		-0-	2805	2	118	9	N	107		167	1		84
03	3627	X	3179	-0-		-448		-0-	3019	2	160	9	N	145		169	1		60
04	3619	X	3619	-0-		-0-		-0-	3469	2	150	9	N	136		136	1		60
05	4114	X	4114	-0-		-0-		-0-	4020	2	94	9	N	85					145
06	4606	X	4606	-0-		-0-		-0-	4477	2	129	9	N	117		187	1		75
*07	5405	X	5405	-0-		-0-		-0-	5317	2	88	9	N	80					155

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

02	1607	N	1607	-0-		-0-		-0-	1391	2	216	9	N	196		131	1		142
03	1367	N	1367	-0-		-0-		-0-	1121	2	246	9	N	224		184	1		182
04	1452	N	1452	-0-		-0-		-0-	1347	2	105	9	N	95					277
05	1767	N	1604	-0-		-163		-0-	1388	2	216	9	N	196		373	1		100
06	1343	N	1343	-0-		-0-		-0-	1142	2	201	9	N	183		172	1	1 8	110
*07	1688	N	1688	-0-		-0-		-0-	1510	2	178	9	N	162		167	1		105

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

02	6949	X	4343	-0-		-2606		-0-	4049	2	294	9	N	267		147	1		222
03	3296	X	3296	-0-		-0-		-0-	3114	2	182	9	N	165		200	1		187
04	2790	X	2575	-0-		-215		-0-	2399	2	176	9	N	160		182	1		165
05	2883	X	2516	-0-		-367		-0-	2337	2	179	9	N	163		179	1		149
06	2790	X	2511	-0-		-279		-0-	2365	2	146	9	N	133		186	1	2 8	94
*07	3722	X	3722	-0-		-0-		-0-	3599	2	123	9	N	112		2	8		204

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					55

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2019	2	144	9	N	131					230
03	2232	N	1799	-0-	-433	-0-	1697	2	102	9	N	93	181	1			142
04	2160	N	1789	-0-	-371	-0-	1631	2	158	9	N	144	164	1			122
05	2387	N	1884	-0-	-503	-0-	1772	2	112	9	N	102	167	1			57
06	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1530	2	123	9	N	112					169
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2438	2	91	9	N	83	167	1	1	8	84

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2508	2	255	9	N	232	382	1			117
03	4030	X	2574	-0-	-1456	-0-	2341	2	233	9	N	212	168	1			161
04	3900	X	2388	-0-	-1512	-0-	2162	2	226	9	N	205	181	1			185
05	4030	X	2315	-0-	-1715	-0-	2135	2	180	9	N	164	178	1			171
06	3900	X	2439	-0-	-1461	-0-	2275	2	164	9	N	149	192	1	1	8	127
*07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3540	2	160	9	N	145	170	1	1	8	101

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1431	2	59	9	N	54	181	1			82
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1388	2	47	9	N	43					125
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1835	2	74	9	N	67					192
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1760	2	64	9	N	58	182	1			68
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1687	2	54	9	N	49					117
*07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2698	2	74	9	N	67					184

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2106	2	112	9	N	102					227
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2361	2	134	9	N	122	155	1			194
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2532	2	162	9	N	147	171	1			170
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2794	2	70	9	N	64					234
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3070	2	84	9	N	76	184	1	1	8	125
*07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3776	2	88	9	N	80	1	8			204

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					186
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					186
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3458	2	193	9	N	175	175	1			186
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					186
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3501	2	210	9	N	191	188	1	3	8	186
*07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4617	2	195	9	N	177	176	1	1	8	186

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

02	15706	X	3048	-0-	-12658	-0-	2863	2	185	9	Y	168	187	1			-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	2130	X	1482	-0-	-648	-0-	1445	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2697	2	46	9	Y	42	35	1			7
06	2130	X	1837	-0-	-293	-0-	1806	2	31	9	Y	28	35	1			-0-
07	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1824	2	52	9	Y	47	44	1			3

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					197
03	4650	X	3940	-0-	-710	-0-	3809	2	131	9	Y	119	98	1			218
04	4500	X	3325	-0-	-1175	-0-	3247	2	78	9	Y	71	103	1			186
05	4247	X	3111	-0-	-1136	-0-	2986	2	125	9	Y	114	105	1			195
06	4110	X	3174	-0-	-936	-0-	3111	2	63	9	Y	57	105	1	1	8	146
*07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5961	2	154	9	Y	140	131	1	1	8	154

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3769	2	166	9	Y	151	85	1			72
03	5828	X	3920	-0-	-1908	-0-	3855	2	65	9	Y	59	49	1			82
04	5640	X	3876	-0-	-1764	-0-	3729	2	147	9	Y	134	188	1			28
05	5828	X	3676	-0-	-2152	-0-	3439	2	237	9	Y	215	193	1			50
06	4230	X	3380	-0-	-850	-0-	3224	2	156	9	Y	142	192	1			-0-
*07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4211	2	252	9	Y	229	216	1			13

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3883	2	84	9	N	76					139
03	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	4043	2	99	9	N	90					229
04	4200	X	2789	-0-	-1411	-0-	2678	2	111	9	N	101	196	1			134
05	4340	X	2888	-0-	-1452	-0-	2815	2	73	9	N	66					200
06	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3583	2	106	9	N	96	171	1	1	8	124
07	4340	X	3470	-0-	-870	-0-	3385	2	85	9	N	77	4	8			197

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1537	2	114	9	N	104					144
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1226	2	36	9	N	33					177
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1571	2	190	9	N	173	181	1			169
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2072	2	103	9	N	94	174	1			89
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	N	23					112
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					112

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

02	3192	X	2941	-0-	-251	-0-	2647	2	294	9	N	267	181	1			241
03	3534	X	1300	-0-	-2234	-0-	906	2	394	9	N	358	377	1			222
04	3120	X	2726	-0-	-394	-0-	2389	2	337	9	N	306	340	1			188
05	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	2506	2	340	9	N	309	333	1			164
06	3150	X	2603	-0-	-547	-0-	2285	2	318	9	N	289	357	1	3	8	93
07	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	2889	2	314	9	N	285	172	1	1	8	205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					78
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					78
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					78
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					78
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					78
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					78

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2458	-0-	-370	-0-	2168	2	290	9	N	264	198	1			235
03	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1511	2	128	9	N	116	187	1			164
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2566	2	441	9	N	401	377	1			188
05	2852	X	1449	-0-	-1403	-0-	1361	2	88	9	N	80	164	1			104
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	2727	2	465	9	N	423	353	1			174
*07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3204	2	329	9	N	299	377	1	1	8	95

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2223	X	1664	-0-	-559	-0-	1425	2	239	9	N	217	182	1			129
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2402	2	116	9	N	105	112	1			122
04	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	2030	2	124	9	N	113	178	1			57
05	2263	X	960	-0-	-1303	-0-	946	2	14	9	N	13					70
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2959	2	220	9	N	200	180	1			90
*07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3308	2	116	9	N	105					195

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3631	2	298	9	N	271	373	1			211
03	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	2740	2	322	9	N	293	385	1			119
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3183	2	320	9	N	291	193	1			217
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	2975	2	365	9	N	332	379	1			170
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3246	2	517	9	N	470	376	1	2	8	262
*07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	4931	2	167	9	N	152	187	1	4	8	223

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3157	2	376	9	Y	342	423	1			126
03	3255	X	2257	-0-	-998	-0-	1931	2	326	9	Y	296	245	1			177
04	3150	X	2878	-0-	-272	-0-	2677	2	201	9	Y	183	256	1			104
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3457	2	322	9	Y	293	263	1			134
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3498	2	195	9	Y	177	262	1	3	8	46
*07	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	2861	2	217	9	Y	197	183	1	2	8	58

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1454	2	224	9	Y	204	245	1			108
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2737	2	175	9	Y	159	131	1			136
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2881	2	106	9	Y	96	136	1			96
05	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	2462	2	173	9	Y	157	140	1			113
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2680	2	98	9	Y	89	139	1	2	8	61
*07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					61

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2790	-0-	-1102	-0-	2585	2	205	9	N	186	197	1			119
03	4278	X	3148	-0-	-1130	-0-	2822	2	326	9	N	296	180	1			235
04	4170	X	4017	-0-	-153	-0-	3765	2	252	9	N	229	359	1			105
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4539	2	140	9	N	127					232
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3895	2	283	9	N	257	379	1	3	8	107
*07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5747	2	207	9	N	188	186	1	2	8	107

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	578	-0-	-766	-0-	468	2	110	9	N	100					217
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	13	2	212	9	N	193	216	1			194
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	199	2	168	9	N	153	180	1			167
05	651	N	484	-0-	-167	-0-	483	2	1	9	N	1	68	1			100
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	406	2	106	9	N	96	1	8			195
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	436	2	178	9	N	162	196	1	2	8	159

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	722	2	157	9	N	143	184	1			189
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	823	2	150	9	N	136	193	1	2	8	130
04	660	N	408	-0-	-252	-0-	347	2	61	9	N	55					185
05	961	N	470	-0-	-491	-0-	372	2	98	9	N	89	184	1			90
06	930	N	379	-0-	-551	-0-	304	2	75	9	N	68	1	8			157
07	434	N	263	-0-	-171	-0-	217	2	46	9	N	42					199

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	592	-0-	-444	-0-	508	2	84	9	N	76					281
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1161	2	51	9	N	46	185	1			142
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1015	2	79	9	N	72					214
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	959	2	87	9	N	79	181	1			112
06	1170	N	957	-0-	-213	-0-	869	2	88	9	N	80					192
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1089	2	121	9	N	110	192	1	2	8	108

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1245	2	103	9	N	94	181	1			157
03	1364	N	1019	-0-	-345	-0-	949	2	70	9	N	64	179	1			42
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1451	2	97	9	N	88					130
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1469	2	94	9	N	85					215
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1358	2	146	9	N	133	195	1	1	8	152
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1927	2	125	9	N	114	35	1	2	8	229

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2510	-0-	-318	-0-	2352	2	158	9	N	144	181	1			132
03	2883	X	2358	-0-	-525	-0-	2161	2	197	9	N	179	182	1			129
04	2640	X	2245	-0-	-395	-0-	2073	2	172	9	N	156	196	1			89
05	2790	X	1924	-0-	-866	-0-	1816	2	108	9	N	98					187
06	2700	X	1458	-0-	-1242	-0-	1342	2	116	9	N	105	185	1			107
07	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2345	2	194	9	N	176	178	1			105

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	926	2	206	9	N	187	184	1			302
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1099	2	322	9	N	293	363	1			232
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1228	2	198	9	N	180	180	1			232
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1301	2	188	9	N	171	181	1			222
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1301	2	175	9	N	159	197	1	2	8	182
*07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2435	2	167	9	N	152	142	1	1	8	191

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1710	2	92	9	N	84					209
03	1953	X	1288	-0-	-665	-0-	1164	2	124	9	N	113	186	1			136
04	2280	X	1568	-0-	-712	-0-	1468	2	100	9	N	91					227
05	2356	X	1673	-0-	-683	-0-	1573	2	100	9	N	91	178	1			140
06	2280	X	1563	-0-	-717	-0-	1502	2	61	9	N	55					195
*07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1937	2	83	9	N	75	189	1	1	8	80

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4602	2	278	9	N	253	352	1			85
03	4743	X	4569	-0-	-174	-0-	4277	2	292	9	N	265	162	1			188
04	4590	X	4579	-0-	-11	-0-	4260	2	319	9	N	290	320	1			158
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4519	2	270	9	N	245	330	1			73
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4653	2	243	9	N	221	169	1			125
*07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6479	2	228	9	N	207	170	1			162

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3164	2	185	9	N	168					240
03	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	2261	2	237	9	N	215	196	1			259
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3161	2	300	9	N	273	357	1			175
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3471	2	212	9	N	193	179	1			189
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3384	2	224	9	N	204	177	1	2	8	214
*07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4450	2	209	9	N	190	177	1	2	8	225

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1004	-0-	-592	-0-	924	2	80	9	N	73	143	1			170
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					170
04	1560	X	1473	-0-	-87	-0-	1370	2	103	9	N	94	179	1			85
05	1612	X	683	-0-	-929	-0-	637	2	46	9	N	42					127
06	1560	X	793	-0-	-767	-0-	718	2	75	9	N	68	1	8			194
07	1519	X	820	-0-	-699	-0-	820	2			N	-0-					194

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3212	2	46	9	N	42	178	1			122
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2706	2	256	9	N	233	182	1			173
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2764	2	226	9	N	205	185	1			193
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2610	2	242	9	N	220	176	1			237
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2829	2	224	9	N	204	358	1	5	8	78
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3520	2	235	9	N	214	165	1	6	8	121

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					139
03	930	N	570	-0-	-360	-0-	541	2	29	9	N	26					165
04	930	N	730	-0-	-200	-0-	685	2	45	9	N	41	159	1			47
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	659	2	23	9	N	21					68
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	630	2	34	9	N	31					99
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	813	2	23	9	N	21					120

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3046	2	74	9	N	67					142
03	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	1794	2	218	9	N	198	186	1			154
04	3000	X	1964	-0-	-1036	-0-	1808	2	156	9	N	142	162	1			134
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3112	2	97	9	N	88					222
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3043	2	100	9	N	91	167	1	2	8	144
*07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4214	2	131	9	N	119	174	1			89

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1740	2	228	9	N	207	340	1			76
03	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	1395	2	179	9	N	163	161	1			78
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1825	2	268	9	N	244	181	1			141
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	1842	2	220	9	N	200	174	1			167
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1906	2	217	9	N	197	177	1	3	8	184
*07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2651	2	208	9	N	189	317	1	1	8	55

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	948	-0-	-984	-0-	854	2	94	9	N	85	182	1			94
03	2139	X	288	-0-	-1851	-0-	257	2	31	9	N	28					122
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	1948	2	627	9	N	570	572	1			120
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	1813	2	562	9	N	511	366	1			265
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	1993	2	459	9	N	417	502	1	3	8	177
07	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	1804	2	256	9	N	233	187	1	2	8	221

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	757	2	121	9	N	110					207
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	941	2	157	9	N	143	181	1			169
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1275	2	119	9	N	108	165	1			112
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1566	2	109	9	N	99	169	1			42
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1322	2	112	9	N	102					144
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1380	2	103	9	N	94	147	1	2	8	89

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1714	2	97	9	N	88					264
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2344	2	161	9	N	146	180	1			230
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2775	2	123	9	N	112	180	1			162
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2238	2	216	9	N	196	178	1			180
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2701	2	94	9	N	85	178	1	2	8	85
*07	3100	N	3933	-0-	833	833	3823	2	110	9	N	100					185

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		67	-0-	67	75	67	2			N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					124
04	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					124
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1249	-0-	-1159	-0-	1153	2	96	9	N	87					272
03	2666	X	1625	-0-	-1041	-0-	1409	2	216	9	N	196	361	1			107
04	2430	X	2296	-0-	-134	-0-	2107	2	189	9	N	172					279
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2622	2	205	9	N	186	361	1			104
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2698	2	422	9	N	384	369	1	2	8	117
*07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3280	2	165	9	N	150	162	1			105

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	543	2	50	9	N	45	37	1			155
03	744	N	552	-0-	-192	-0-	508	2	44	9	N	40					195
04	720	N	466	-0-	-254	-0-	448	2	18	9	N	16					211
05	651	N	391	-0-	-260	-0-	391	2			N	-0-					211
06	3000	N	4349	-0-	1349	1349	4009	2	340	9	N	309	367	1	2	8	151
*07	3100	N	5551	-0-	2451	3800	5382	2	169	9	N	154	134	1	1	8	170

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2026	-0-	-242	-0-	1930	2	96	9	N	87	181	1			73
03	2449	X	2131	-0-	-318	-0-	2052	2	79	9	N	72					145
04	2250	X	2097	-0-	-153	-0-	2021	2	76	9	N	69	159	1			55
05	2325	X	2084	-0-	-241	-0-	1983	2	101	9	N	92					147
06	2160	X	1988	-0-	-172	-0-	1897	2	91	9	N	83	183	1			47
*07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2791	2	110	9	N	100					147

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	692	2	66	9	N	60	201	1			124
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	871	2	56	9	N	51					175
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	758	2	56	9	N	51					226
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	834	2	98	9	N	89					315
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	871	2	54	9	N	49	198	1	2	8	164
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	N	27					191

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2572	-0-	-228	277	2489	2	83	9	N	75					172
03	2504	N	2227	-0-	-277	-0-	2041	2	186	9	N	169	162	1			179
04	1260	X	1153	-0-	-107	-0-	1103	2	50	9	N	45					224
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1812	2	67	9	N	61	175	1			110
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1712	2	138	9	N	125	177	1	3	8	55
*07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2282	2	117	9	N	106	1	8			160

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3191	-0-	-85	-0-	3080	2	111	9	N	101	183	1			121
03	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	3011	2	296	9	N	269					390
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-	165	1			225
05	3627	X	3065	-0-	-562	-0-	2849	2	216	9	N	196	196	1			225
06	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	2487	2	183	9	N	166	164	1	2	8	225
07	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	2706	2	169	9	N	154	153	1	1	8	225

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2153	-0-	-59	-0-	1842	2	311	9	N	283	185	1			282
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2127	2	481	9	N	437	587	1			132
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2330	2	410	9	N	373	386	1			119
05	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	1776	2	615	9	N	559	372	1			306
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2375	2	167	9	N	152	188	1	4	8	266
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3000	2	405	9	N	368	379	1	5	8	250

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1806	2	75	9	N	68					195
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1120	2	83	9	N	75	165	1			105
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1938	2	121	9	N	110	172	1			43
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2123	2	100	9	N	91					134
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1920	2	83	9	N	75	167	1			42
07	2139	N	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					42

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

02	3276	X	3067	-0-	-209	-0-	2873	2	194	9	N	176	167	1			102
03	3627	X	2490	-0-	-1137	-0-	2295	2	195	9	N	177	197	1			82
04	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	3108	2	232	9	N	211	181	1			112
05	3565	X	3249	-0-	-316	-0-	3029	2	220	9	N	200	184	1			128
06	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	2872	2	201	9	N	183	167	1			144
*07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3823	2	190	9	N	173	165	1	1	8	151

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

02	1512	N	1247	-0-	-265	-0-	1134	2	113	9	N	103	181	1			251
03	1643	N	647	-0-	-996	-0-	647	2			N	-0-					251
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1183	2	138	9	N	125	179	1			197
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1304	2	112	9	N	102	180	1			119
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1284	2	136	9	N	124	1	8			242
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1777	2	134	9	N	122	187	1	2	8	175

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3188	2	158	9	N	144	162	1			77
03	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	2785	2	199	9	N	181	172	1			86
04	3150	X	2418	-0-	-732	-0-	2297	2	121	9	N	110	136	1			60
05	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	2723	2	160	9	N	145	64	1			141
06	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	2260	2	155	9	N	141	179	1	3	8	100
*07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5165	2	138	9	N	125	2	8			223

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	1433	-0-	-2991	-0-	1427	2	6	9	Y	5	16	1			67
03	3844	X	1597	-0-	-2247	-0-	1579	2	18	9	Y	16	19	1			64
04	2580	X	900	-0-	-1680	-0-	879	2	21	9	Y	19	14	1			69
05	1984	X	792	-0-	-1192	-0-	792	2			Y	-0-					69
06	1560	X	146	-0-	-1414	-0-	146	2			Y	-0-					69
*07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3462	2	139	9	Y	126	155	1			40

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2833	-0-	-1339	-0-	2735	2	98	9	N	89	179	1			71
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	4954	2	405	9	N	368					439
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5368	2	218	9	N	198					637
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8050	2	14	9	N	13	359	1			291
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6600	2	229	9	N	208	356	1	3	8	140
*07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7419	2	221	9	N	201	179	1			162

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	41	1			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2880	-0-	-536	-0-	2665	2	215	9	N	195	163	1			173
03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3389	2	180	9	N	164	180	1			157
04	3540	X	2708	-0-	-832	-0-	2552	2	156	9	N	142	154	1			145
05	3348	X	1337	-0-	-2011	-0-	1314	2	23	9	N	21	110	1			56
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3441	2	218	9	N	198	56	1			198
*07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4285	2	179	9	N	163	186	1			175

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1044	-0-	-1448	-0-	945	2	99	9	N	90					195
03	2480	X	1400	-0-	-1080	-0-	1262	2	138	9	N	125	176	1			144
04	1950	X	1330	-0-	-620	-0-	1192	2	138	9	N	125	166	1			103
05	1581	X	1552	-0-	-29	-0-	1461	2	91	9	N	83	71	1			115
06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1401	2	90	9	N	82	122	1			75
*07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1795	2	72	9	N	65					140

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7888	X	2681	-0-	-5207	-0-	2413	2	268	9	N	244	184	1			169
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2609	2	131	9	N	119	176	1			112
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3211	2	130	9	N	118	177	1			53
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3053	2	100	9	N	91					144
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2842	2	129	9	N	117	179	1			82
*07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3202	2	83	9	N	75					157

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	850	-0-	-2230	-0-	695	2	155	9	N	141	182	1			191
03	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	2166	2	624	9	N	567	559	1			199
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2615	2	586	9	N	533	539	1			193
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3327	2	529	9	N	481	520	1			154
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3000	2	474	9	N	431	354	1	3	8	228
*07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3874	2	446	9	N	405	547	1	3	8	83

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1903	-0-	-1261	-0-	1721	2	182	9	N	165	346	1			51
03	2945	X	2078	-0-	-867	-0-	1827	2	251	9	N	228	182	1			97
04	2850	X	2293	-0-	-557	-0-	2083	2	210	9	N	191	196	1			92
05	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	2032	2	211	9	N	192	180	1			104
06	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	2016	2	184	9	N	167	188	1	1	8	82
*07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2841	2	186	9	N	169	193	1			58

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2323	2	190	9	N	173	180	1			140
03	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	1938	2	217	9	N	197	197	1			140
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2437	2	218	9	N	198	181	1			157
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2571	2	191	9	N	174	179	1			152
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2435	2	183	9	N	166	193	1	1	8	124
*07	3100	N	3270	-0-	170	170	3093	2	177	9	N	161	169	1	1	8	115

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2984	2	152	9	N	138					240
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2322	2	211	9	N	192	362	1			70
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2635	2	154	9	N	140	163	1			47
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3127	2	124	9	N	113					160
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3208	2	239	9	N	217	177	1			200
*07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4407	2	241	9	N	219	369	1			50

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1985	-0-	-703	-0-	1714	2	271	9	N	246	198	1			229
03	2976	X	2537	-0-	-439	-0-	2243	2	294	9	N	267	363	1			133
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3050	2	296	9	N	269	179	1			223
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3562	2	284	9	N	258	360	1			121
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2696	2	281	9	N	255	196	1	2	8	178
*07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3391	2	226	9	N	205	176	1	1	8	206

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1407	-0-	-357	-0-	1326	2	81	9	Y	74	53	1			116
03	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	965	2	62	9	Y	56	57	1			115
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1135	2	90	9	Y	82	102	1			95
05	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	1124	2	109	9	Y	99	67	1			127
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	971	2	83	9	Y	75	75	1			127
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1394	2	86	9	Y	78	99	1	1	8	105

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3049	2	142	9	N	129	182	1			189
03	2542	X	2513	-0-	-29	-0-	2318	2	195	9	N	177	181	1			185
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2755	2	172	9	N	156	197	1			144
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3085	2	219	9	N	199	179	1			164
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3703	2	153	9	N	139	197	1	2	8	104
*07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4757	2	151	9	N	137	1	8			240

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1244	-0-	-520	-0-	1201	2	43	9	N	39	199	1			77
03	1953	X	1129	-0-	-824	-0-	1050	2	79	9	N	72					149
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1841	2	94	9	N	85	181	1			53
05	1953	X	1933	-0-	-20	-0-	1872	2	61	9	N	55					108
06	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	1698	2	69	9	N	63	2	8			169
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2239	2	66	9	N	60					229

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1686	2	259	9	N	235	342	1			202
03	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-					202
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1752	2	129	9	N	117					319
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1668	2	81	9	N	74	308	1			85
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2191	2	107	9	N	97	2	8			180
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23	9	N	21	1	8			200

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	4160	-0-	-1636	-0-	4097	2	63	9	N	57					278
03	6417	X	5338	-0-	-1079	-0-	5060	2	278	9	N	253	360	1			171
04	6210	X	4182	-0-	-2028	-0-	4021	2	161	9	N	146	190	1			127
05	6200	X	5361	-0-	-839	-0-	5025	2	336	9	N	305	129	1			303
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5271	2	241	9	N	219	362	1	2	8	158
*07	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	7731	2	435	9	N	395	376	1	4	8	173

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2566	-0-	-1186	-0-	2342	2	224	9	N	204	201	1			312
03	4154	X	3095	-0-	-1059	-0-	2754	2	341	9	N	310	370	1			252
04	3810	X	3696	-0-	-114	-0-	3400	2	296	9	N	269	379	1			142
05	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3583	2	265	9	N	241	183	1			200
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3429	2	265	9	N	241	180	1	2	8	259
*07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4637	2	256	9	N	233	353	1			139

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2233	2	147	9	N	134	190	1			174
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2306	2	141	9	N	128					302
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2275	2	149	9	N	135	182	1			255
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2110	2	127	9	N	115	182	1			188
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1724	2	139	9	N	126	178	1	1	8	135
*07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2288	2	135	9	N	123					258

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1454	2	161	9	N	146	179	1			143
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1705	2	223	9	N	203	158	1			188
04	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1550	2	190	9	N	173	172	1			189
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1653	2	215	9	N	195	179	1			205
06	1860	N	996	-0-	-864	-0-	853	2	143	9	N	130	197	1			138
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1625	2	204	9	N	185	195	1			128

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7198	2	223	9	Y	203	289	1			84
03	7936	X	6176	-0-	-1760	-0-	5957	2	219	9	Y	199	252	1			31
04	7800	X	6737	-0-	-1063	-0-	6485	2	252	9	Y	229	163	1			97
05	8215	X	7980	-0-	-235	-0-	7668	2	312	9	Y	284	228	1			153
06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	7687	2	405	9	Y	368	425	1	3	8	93
07	8215	X	7360	-0-	-855	-0-	7013	2	347	9	Y	315	387	1	1	8	20

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2998	-0-	-390	-0-	2893	2	105	9	Y	95	209	1			131
03	3844	X	3020	-0-	-824	-0-	2810	2	210	9	Y	191	241	1			81
04	4200	X	3777	-0-	-423	-0-	3505	2	272	9	Y	247	176	1			152
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4206	2	190	9	Y	173	139	1			186
06	4200	X	4032	-0-	-168	-0-	3947	2	85	9	Y	77	90	1			173
*07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-					173

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					324
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					324

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4322	2	219	9	N	199					277
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3366	2	153	9	N	139	181	1			235
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4407	2	142	9	N	129	180	1			184
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4710	2	333	9	N	303	180	1			307
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4466	2	235	9	N	214	377	1	2	8	142
*07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4695	2	165	9	N	150	168	1			124

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2231	-0-	-373	-0-	2169	2	62	9	N	56					256
03	2883	X	1590	-0-	-1293	-0-	1482	2	108	9	N	98	182	1			172
04	2700	X	1229	-0-	-1471	-0-	1117	2	112	9	N	102	180	1			94
05	2666	X	1195	-0-	-1471	-0-	1111	2	84	9	N	76					170
06	1530	N	1115	-0-	-415	-0-	986	2	129	9	N	117	179	1	1	8	107
*07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2586	2	88	9	N	80					187

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2220	2	62	9	N	56	182	1			109
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1246	2	166	9	N	151					260
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1133	2	151	9	N	137	154	1			243
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1006	2	146	9	N	133	154	1			222
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1968	2	114	9	N	104	162	1			164
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3236	2	116	9	N	105	181	1			88

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2343	2	171	9	N	155	180	1			135
03	3100	N	3160	-0-	60	60	2919	2	241	9	N	219	182	1			172
04	3000	N	3101	-0-	101	161	2899	2	202	9	N	184	181	1			175
05	3100	N	3010	-0-	-90	71	2855	2	155	9	N	141	179	1			137
06	2469	X	2398	-0-	-71	-0-	2248	2	150	9	N	136	155	1	1	8	117
*07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3771	2	202	9	N	184	161	1			140

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2287	-0-	-989	-0-	2146	2	141	9	N	128	195	1			105
03	3441	X	2267	-0-	-1174	-0-	2126	2	141	9	N	128	170	1			63
04	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	2528	2	169	9	N	154					217
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2898	2	175	9	N	159	178	1			198
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2832	2	161	9	N	146	178	1			166
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3626	2	144	9	N	131	164	1			133

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3372	-0-	-632	-0-	3237	2	135	9	N	123	199	1			117
03	4433	X	3396	-0-	-1037	-0-	3312	2	84	9	N	76					193
04	4140	X	3518	-0-	-622	-0-	3407	2	111	9	N	101	180	1			114
05	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	3383	2	84	9	N	76					190
06	3780	X	3267	-0-	-513	-0-	3200	2	67	9	N	61					251
07	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3400	2	75	9	N	68	171	1			148

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3215	2	165	9	N	150	155	1			222
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2055	2	190	9	N	173	215	1			180
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6276	2	245	9	N	223	196	1			207
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5732	2	241	9	N	219	186	1			240
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4470	2	179	9	N	163	173	1			230
*07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3504	2	163	9	N	148	188	1			190

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	297	2	81	9	Y	74	53	1			63
03	589	N	294	-0-	-295	-0-	232	2	62	9	Y	56	57	1			62
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	291	2	91	9	Y	83	102	1			43
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	293	2	73	9	Y	66	45	1			64
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	305	2	55	9	Y	50	50	1			64
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	419	2	86	9	Y	78	99	1	1	8	42

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5512	2	218	9	N	198	198	1			268
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6061	2	444	9	N	404	562	1			110
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5638	2	312	9	N	284	182	1			212
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6031	2	295	9	N	268	182	1			298
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6300	2	339	9	N	308	377	1			229
*07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7369	2	271	9	N	246	372	1			103

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4706	-0-	-922	-0-	4583	2	123	9	N	112					289
03	6231	X	5424	-0-	-807	-0-	5246	2	178	9	N	162	354	1			97
04	6030	X	5125	-0-	-905	-0-	4963	2	162	9	N	147					244
05	6231	X	5134	-0-	-1097	-0-	4987	2	147	9	N	134	181	1			197
06	5850	X	4715	-0-	-1135	-0-	4590	2	125	9	N	114	177	1			134
*07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5485	2	135	9	N	123	3	8			254

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2639	2	78	9	N	71					175
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3054	2	116	9	N	105	1	8			279
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3046	2	55	9	N	50	180	1			149
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3281	2	86	9	N	78					227
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3112	2	80	9	N	73	198	1			102
*07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4126	2	74	9	N	67					169

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2922	2	150	9	N	136	198	1			135
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2563	2	136	9	N	124	167	1			92
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2812	2	85	9	N	77					169
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	2977	2	152	9	N	138	178	1			129
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2679	2	103	9	N	94	175	1			48
*07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3736	2	119	9	N	108	1	8			155

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3447	-0-	-1089	-0-	2917	2	530	9	N	482	546	1			263
03	4712	X	4039	-0-	-673	-0-	3701	2	338	9	N	307	364	1			206
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3684	2	536	9	N	487	496	1			197
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3797	2	567	9	N	515	558	1			154
06	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	3665	2	483	9	N	439	375	1			218
*07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	4868	2	595	9	N	541	360	1			399

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5864	-0-	-324	-0-	4796	2	1068	9	N	971	1084	1			259
03	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	5393	2	767	9	N	697	748	1			208
04	6600	X	5736	-0-	-864	-0-	4816	2	920	9	N	836	904	1			140
05	6727	X	6236	-0-	-491	-0-	5317	2	919	9	N	835	719	1			256
06	6420	X	5847	-0-	-573	-0-	5004	2	843	9	N	766	758	1	4	8	260
*07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	6350	2	811	9	N	737	937	1	1	8	59

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					132
04	513	X	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					134
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					135

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	N	8					368
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	5					373
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	N	2					375
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	N	11					386
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					386

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					475
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					475
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					475
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	192	1			432
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	367	379	1			420
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1510	2	8	9	N	7					467
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4962	2	57	9	N	52	174	1			345
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6146	2	136	9	N	124					469
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7673	2	189	9	N	172	192	1			449
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6819	2	110	9	N	100					549
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					549

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5981	-0-	-319	-0-	5871	2	110	9	N	100	193	1			246
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5771	2	69	9	N	63					309
04	7080	X	4968	-0-	-2112	-0-	4945	2	23	9	N	21					330
05	7316	X	6847	-0-	-469	-0-	6771	2	76	9	N	69					399
06	7080	X	4859	-0-	-2221	-0-	4823	2	36	9	N	33					432
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					432

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	506	2	75	9	N	68	180	1			335
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					422
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	707	2	89	9	N	81	189	1			314
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	614	2	95	9	N	86					400
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	863	2	72	9	N	65					465
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					465

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3376	-0-	-152	-0-	3057	2	319	9	N	290	344	1			205
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	310	336	1			179
04	3810	X	3600	-0-	-210	-0-	3284	2	316	9	N	287	169	1			297
05	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3394	2	338	9	N	307	171	1			433
06	3750	X	3566	-0-	-184	-0-	3274	2	292	9	N	265	172	1			526
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					526

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9	N	13					645
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	417	2	44	9	N	40					685
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	191	1			494
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	111	2	24	9	N	22	179	1			337
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	337	2	165	9	N	150	181	1			306
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					306

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1588	2	86	9	N	78	166	1			98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					151
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1781	2	89	9	N	81					232
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1848	2	90	9	N	82	175	1			139
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1790	2	84	9	N	76					215
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					215

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2939	-0-	-757	-0-	2885	2	54	9	N	49					318
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3997	2	95	9	N	86					404
04	3930	X	2791	-0-	-1139	-0-	2744	2	47	9	N	43					447
05	3999	X	3165	-0-	-834	-0-	3117	2	48	9	N	44	199	1			292
06	3840	X	3110	-0-	-730	-0-	3059	2	51	9	N	46					338
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					338

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					66
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2978	2	90	9	N	82					148
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4199	2	218	9	N	198	185	1			161
05	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	3890	2	239	9	N	217					378
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3636	2	246	9	N	224	380	1			222
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					222

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3469	-0-	-535	-0-	3370	2	99	9	N	90					430
03	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	3838	2	76	9	N	69	186	1			313
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4356	2	111	9	N	101					414
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4024	2	98	9	N	89					503
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3970	2	77	9	N	70	201	1			372
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					372

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1445	-0-	-1215	-0-	1406	2	39	9	N	35					598
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3645	2	53	9	N	48					646
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3781	2	208	9	N	189	365	1			470
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	291	529	1			232
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	90					322
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					322

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4766	-0-	-554	-0-	4630	2	136	9	N	124					271
03	5859	X	5070	-0-	-789	-0-	4948	2	122	9	N	111	169	1			213
04	5130	X	5122	-0-	-8	-0-	4977	2	145	9	N	132	172	1			173
05	6169	X	5309	-0-	-860	-0-	5155	2	154	9	N	140					313
06	5970	X	5390	-0-	-580	-0-	5161	2	229	9	N	208	177	1			344
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					344

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	3803	-0-	-1853	-0-	3727	2	76	9	N	69	195	1			270
03	5828	X	4111	-0-	-1717	-0-	4035	2	76	9	N	69					339
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5438	2	177	9	N	161					500
05	5611	X	5605	-0-	-6	-0-	5462	2	143	9	N	130	384	1			246
06	5130	X	4283	-0-	-847	-0-	4170	2	113	9	N	103					349
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					349

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	161	1			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					82
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1355	2	118	9	N	107					189
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4106	-0-	-262	-0-	3871	2	235	9	N	214	173	1			156
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	157	153	1			160
04	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	4238	2	185	9	N	168	176	1			152
05	4805	X	2289	-0-	-2516	-0-	2233	2	56	9	N	51					203
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4526	2	171	9	N	155	190	1			168
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					168

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	3955	2	166	9	N	151	387	1			448
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4439	2	175	9	N	159	179	1			428
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4284	2	191	9	N	174	178	1			424
05	4557	X	3447	-0-	-1110	-0-	3279	2	168	9	N	153	176	1			401
06	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	4084	2	113	9	N	103	369	1			135
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					135

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					324
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	894	2	507	9	N	461	370	1			415
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	1907	2	361	9	N	328	382	1			361
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1494	2	268	9	N	244	364	1			241
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1331	2	274	9	N	249	183	1			307
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					307

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4814	2	116	9	N	105					301
03	4929	X	3824	-0-	-1105	-0-	3757	2	67	9	N	61	193	1			169
04	4770	X	3862	-0-	-908	-0-	3854	2	8	9	N	7					176
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5525	2	151	9	N	137					313
06	4770	X	3583	-0-	-1187	-0-	3464	2	119	9	N	108	192	1			229
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					229

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3464	-0-	-512	-0-	3271	2	193	9	N	175	189	1			248
03	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	3984	2	222	9	N	202	367	1			83
04	4320	X	4026	-0-	-294	-0-	3800	2	226	9	N	205	183	1			105
05	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	3854	2	219	9	N	199	168	1			136
06	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	3808	2	219	9	N	199	184	1			151
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					151

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	706	-0-	-722	-0-	568	2	138	9	N	125					165
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	126	183	1			108
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	990	2	202	9	N	184	189	1			103
05	1116	X	1106	-0-	-10	-0-	953	2	153	9	N	139					242
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1949	2	183	9	N	166	179	1			229
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					229

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1722	2	37	9	N	34					178
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					189
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1431	2	36	9	N	33					222
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1183	2	33	9	N	30	174	1			78
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1479	2	28	9	N	25					103
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					103

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5038	2	454	9	N	413	551	1			415
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	5660	2	526	9	N	478	573	1			320
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5013	2	373	9	N	339	372	1			287
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	370	1			342
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	368	1			304
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	3662	-0-	-2330	-0-	3628	2	34	9	N	31					96
03	6634	X	3723	-0-	-2911	-0-	3648	2	75	9	N	68					164
04	6210	X	3741	-0-	-2469	-0-	3732	2	9	9	N	8					172
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6653	2	77	9	N	70					242
06	5310	X	2675	-0-	-2635	-0-	2647	2	28	9	N	25					267
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					267

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1512	-0-	-616	-0-	1465	2	47	9	N	43					298
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2232	2	57	9	N	52					350
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2877	2	65	9	N	59	192	1			217
05	2077	X	1992	-0-	-85	-0-	1969	2	23	9	N	21					238
06	1890	X	1287	-0-	-603	-0-	1266	2	21	9	N	19					257
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					257

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					378
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1513	2	182	9	N	165	193	1			350
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1509	2	131	9	N	119	187	1			282
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	187	1			214
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1534	2	123	9	N	112	182	1			144
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					144

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5158	-0-	-162	-0-	4902	2	256	9	N	233	192	1			237
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5620	2	327	9	N	297					534
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5459	2	449	9	N	408	561	1			381
05	5983	X	5884	-0-	-99	-0-	5510	2	374	9	N	340	570	1			151
06	5790	X	5614	-0-	-176	-0-	5275	2	339	9	N	308	185	1			274
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					274

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312	X	10365	-0-	-947	-0-	10089	2	276	9	N	251	579	1			218
03	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9644	2	252	9	N	229	349	1			98
04	12120	X	11379	-0-	-741	-0-	11131	2	248	9	N	225	176	1			147
05	12524	X	10907	-0-	-1617	-0-	10670	2	237	9	N	215	176	1			186
06	11700	X	10253	-0-	-1447	-0-	10015	2	238	9	N	216	180	1			222
07	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					222

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1096	2	41	9	N	37					423
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	2	45	9	N	41	188	1			276
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	284	2	26	9	N	24					300
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					300
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1318	2	53	9	N	48					348
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					348

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2012	-0-	-2076	-0-	1955	2	57	9	N	52					206
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	37	182	1			61
04	3510	X	2176	-0-	-1334	-0-	2113	2	63	9	N	57					118
05	3224	X	984	-0-	-2240	-0-	953	2	31	9	N	28					146
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3242	2	149	9	N	135					281
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					281

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3229	-0-	-467	-0-	3177	2	52	9	N	47	180	1			331
03	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3922	2	52	9	N	47					378
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3900	2	97	9	N	88	185	1			281
05	3875	X	3866	-0-	-9	-0-	3772	2	94	9	N	85					366
06	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	3587	2	87	9	N	79					445
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					445

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2171	2	140	9	N	127	186	1			349
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2508	2	156	9	N	142	192	1			299
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2532	2	138	9	N	125	178	1			246
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2552	2	96	9	N	87					333
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2424	2	95	9	N	86					419
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					419

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	861	-0-	-791	-0-	794	2	67	9	N	61	185	1			399
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2539	2	163	9	N	148	194	1			353
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3646	2	135	9	N	123	192	1			284
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4282	2	200	9	N	182					466
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3166	2	74	9	N	67					533
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					533

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	3983	2	385	9	N	350					845
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4268	2	573	9	N	521	926	1			440
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4023	2	507	9	N	461	365	1			536
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	4677	2	506	9	N	460	750	1			246
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4296	2	440	9	N	400	377	1			269
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					269

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	12140	2	970	9	N	882	947	1			612
03	15283	X	13466	-0-	-1817	-0-	12184	2	1282	9	N	1165	1295	1			482
04	14790	X	11071	-0-	-3719	-0-	9760	2	1311	9	N	1192	1291	1			383
05	15252	X	10921	-0-	-4331	-0-	9705	2	1216	9	N	1105	1070	1			418
06	14760	X	11536	-0-	-3224	-0-	10428	2	1108	9	N	1007	903	1			522
07	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					522

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	280	1	774	3	N	11					125
							12	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	310	1	916	3	N	23					148
							25	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	300	1	761	3	N	64	187	1			25
							70	9									
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	310	1	813	3	N	6					31
							7	9									
06	1200	N	306	-0-	-894	-0-	300	1	6	9	N	5					36
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	310	1	866	3	N	5					41
							6	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2838	3	53	9	N	48					170
03	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	2502	3	50	9	N	45					215
04	2520	X	2247	-0-	-273	-0-	2207	3	40	9	N	36					251
05	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	2277	3	29	9	N	26					277
06	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2694	3	47	9	N	43	173	1			147
07	3193	X	1584	-0-	-1609	-0-	1542	3	42	9	N	38					185

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	961	3	34	9	N	31					234
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	846	3	23	9	N	21	185	1			70
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	866	3	21	9	N	19					89
05	868	N	717	-0-	-151	-0-	698	3	19	9	N	17					106
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	680	3	12	9	N	11					117
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	3	19	9	N	17					134

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	280	1	984	3	N	14					71
							15	9									
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	310	1	1032	3	N	16					87
							18	9									
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	300	1	928	3	N	29					116
							32	9									
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	310	1	1012	3	N	22					138
							24	9									
06	1320	N	318	-0-	-1002	-0-	300	1	18	9	N	16					154
07	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	310	1	866	3	N	-0-					154

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

02	840	N	822	-0-	-18	-0-	815	3	7	9	N	6					33
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	917	3	7	9	N	6					39
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	880	3	6	9	N	5					44
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5					49
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					49
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					49

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	554	-0-	22 B	-5414	56	1	498	2	N	-0-				-0-
03	682	N	605	-0-	-77 B	-5414	62	1	543	2	N	-0-				-0-
04	630	N	582	-0-	-48 B	-5414	60	1	522	2	N	-0-				-0-
05	620	N	589	-0-	-31 B	-5414	62	1	527	2	N	-0-				-0-
06	600	N	565	-0-	-35 B	-5414	42	1	523	2	N	-0-				-0-
07	589	N	606	-0-	17 B	-5397	62	1	544	2	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

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

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

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

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

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

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	187	172	1			83
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	228	184	1			127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	165	1			188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	168	1			207
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	2	219	9	N	199	168	1			238
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	803	2	241	9	N	219	370	1			87

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2711	-0-	-1125	-0-	2600	2	111	9	N	101	181	1			133
03	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	3813	2	177	9	N	161	187	1			107
04	4110	X	3471	-0-	-639	-0-	3295	2	176	9	N	160					267
05	4247	X	3148	-0-	-1099	-0-	3021	2	127	9	N	115	185	1			197
06	4110	X	3726	-0-	-384	-0-	3541	2	185	9	N	168	190	1			175
07	3999	X	3539	-0-	-460	-0-	3404	2	135	9	N	123	185	1			113

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1408	2	140	9	N	127					217
03	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1512	2	152	9	N	138	193	1			162
04	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1442	2	147	9	N	134	169	1			127
05	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1440	2	144	9	N	131					258
06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1388	2	135	9	N	123	179	1			202
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1362	2	147	9	N	134	188	1			148

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	784	2	112	9	N	102					217
03	1054	N	579	-0-	-475	-0-	502	2	77	9	N	70	170	1			117
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1458	2	119	9	N	108					225
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1022	2	114	9	N	104	171	1			158
06	570	N	431	-0-	-139	-0-	354	2	77	9	N	70					228
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	982	2	73	9	N	66	177	1			117

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2890	-0-	-274	-0-	2817	2	73	9	N	66					243
03	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	3064	2	91	9	N	83	186	1			140
04	3210	X	2638	-0-	-572	-0-	2570	2	68	9	N	62					202
05	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	3079	2	67	9	N	61	165	1			98
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2866	2	70	9	N	64					162
07	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	2748	2	67	9	N	61					223

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2021

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	347	1	168	3	N	-0-			-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	384	1	187	3	N	-0-			-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	372	1	181	3	N	-0-			-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	384	1	170	3	N	-0-			-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	372	1	161	3	N	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-			21
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			21
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			21
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			21
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

02	756	N	725	-0-	-31	-0-	347	1	378	3	N	-0-			3
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	384	1	419	3	N	-0-			3
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	372	1	403	3	N	-0-			3
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	384	1	392	3	N	-0-			3
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	372	1	372	3	N	-0-			3
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			3

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	347	1	1758	3	N	5			141
							6	9							
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	384	1	1926	3	N	7			148
							8	9							
04	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	372	1	1585	3	N	3			151
							3	9							
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	384	1	2028	3	N	2			153
							2	9							
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	372	1	1895	3	N	13			166
							14	9							
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			166

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	280	-0-	-280	-0-	280	3			N	-0-					31
03	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	3			N	-0-					31
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					31
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					31
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					199
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					199
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					199
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	-0-					199
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	N	-0-					199
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

02	224	N	18	-0-	-206	-0-	9	2	9	9	N	8					33
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	N	1					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					34
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	N	-0-					43
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1467	2	N	-0-					43
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	60	1	1885	2	N	-0-					43
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	N	-0-					43
06	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	60	1	1132	2	N	-0-					43
07	2015	N	1145	-0-	-870	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	141	-0-	-167	-0-	7	1	134	9	Y	122	4	8			202
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	510	1	94	9	Y	85	176	1			111
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	93					204
							102	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	110	164	1	3	8	147
							121	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	464	2	97	9	Y	88	171	1			64
07	372	N	80	-0-	-292	-0-	5	1	75	9	Y	68	2	8			130

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	2	50	9	Y	45	172	1			98
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	160	1	11	2	Y	67	31	1			134
							74	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	40					174
							44	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	9	Y	25					199
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	9	Y	8	165	1			42
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	28	1	8			69

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	852	2	7	9	N	6					128
03	1085	N	980	-0-	-105	-0-	956	2	24	9	N	22					150
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	2			N	-0-					150
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					150
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	895	2	6	9	N	5					155
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					165

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-					31
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					31
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

02	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	8939	2	201	9	N	183	196	1			74
03	10075	X	9901	-0-	-174	-0-	9664	2	237	9	N	215	182	1			107
04	9750	X	9466	-0-	-284	-0-	9170	2	296	9	N	269	191	1			185
05	10075	X	9172	-0-	-903	-0-	8904	2	268	9	N	244	374	1			55
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10272	2	263	9	N	239	190	1			104
07	10075	X	9811	-0-	-264	-0-	9559	2	252	9	N	229	181	1			152

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

02	6832	X	4487	-0-	-2345	-0-	824	1	3450	2	N	194	189	1			169
							213	9									
03	7564	X	5563	-0-	-2001	-0-	1053	1	4212	2	N	271	309	1			131
							298	9									
04	7320	X	3584	-0-	-3736	-0-	1035	1	2283	2	N	242	190	1			183
							266	9									
05	6913	X	5195	-0-	-1718	-0-	1061	1	3855	2	N	254	379	1			58
							279	9									
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1044	1	4099	2	N	353	183	1			228
							388	9									
07	5549	X	5304	-0-	-245	-0-	996	1	4134	2	N	158	192	1			194
							174	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6890	2	143	9	N	130	180	1			236
03	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7293	2	147	9	N	134	185	1			185
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6848	2	167	9	N	152	173	1			164
05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6773	2	107	9	N	97					261
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7108	2	166	9	N	151	181	1			231
*07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5568	2	80	9	N	73	165	1			139

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4933	2	139	9	N	126					329
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	6915	2	261	9	N	237	366	1			200
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6092	2	216	9	N	196	193	1			203
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5810	2	189	9	N	172	179	1			196
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	150	182	1			164
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					164

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5357	2	161	9	N	146	183	1			283
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5596	2	165	9	N	150	209	1			224
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5323	2	176	9	N	160	190	1			194
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5305	2	135	9	N	123					317
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	110	190	1			237
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					237

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4279	-0-	-285	-0-	4231	2	48	9	N	44					418
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5358	2	439	9	N	399	387	1			430
04	6930	X	4615	-0-	-2315	-0-	4342	2	273	9	N	248	383	1			295
05	7161	X	6056	-0-	-1105	-0-	5724	2	332	9	N	302	375	1			222
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	287	187	1			322
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					322

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	3	N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	890	-0-	-250	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	42	1	1348	3	N	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	47	1	2158	3	N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1720	-0-	-350	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2078	-0-	-50	-0-	2068	2	10	9	N	9					26
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2326	2	8	9	N	7					33
04	2280	N	2226	-0-	-54	-0-	2226	2			N	-0-					33
05	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	2			N	-0-					33
06	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-					33
07	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2184	2	6	9	N	5					38

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4569	2	44	9	N	40					178
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5072	2	36	9	N	33					211
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4845	2	29	9	N	26	174	1			63
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3392	2	22	9	N	20					83
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	N	7					90
*07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2189	2	25	9	N	23					113

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4398	-0-	-82	-0-	4366	2	32	9	N	29					121
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4920	2	22	9	N	20					141
04	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4508	2	14	9	N	13					154
05	4867	X	3738	-0-	-1129	-0-	3728	2	10	9	N	9					163
06	4770	X	3790	-0-	-980	-0-	3760	2	30	9	N	27	151	1			39
07	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4570	2	42	9	N	38					77

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					67
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					67
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					67
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					67
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					67
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					198
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					198
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					198
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					198
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					198
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17309 R	17309	-0-	-0-	-0-	17309	3			N	-0-					18
03	19530	16749	-0-	-2781	-0-	16749	3			N	-0-					18
04	18900	15842	-0-	-3058	-0-	15842	3			N	-0-					18
05	19530	18823	-0-	-707	-0-	18823	3			N	-0-					18
06	18540 #	14264	-0-	-4276	-0-	14264	3			N	-0-					18
07	19158 #	12079	-0-	-7079	-0-	12079	3			N	-0-					18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	818	2	N	1					83
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	927	2	N	2					85
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	897	2	N	3					88
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	922	2	N	5					93
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	884	2	N	2					95
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					95

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					46
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1124	2	42	9	N	38					84
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5					89
05	527	N	310	-0-	-217	-0-	276	2	34	9	N	31					120
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-	80	1			40
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					40

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OPAL OPERATING COMPANY LLC 624732
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1939	-0-	-21	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1777	-0-	-413	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	#	1250	-0-	-542	-0-	1250	3			Y	-0-					62
03	2015	#	957	-0-	-1058	-0-	956	3	1	9	Y	1					63
04	1950	#	1776	-0-	-174	-0-	1750	3	26	9	Y	24					87
05	2015	#	1822	-0-	-193	-0-	1788	3	34	9	Y	31					118
06	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1870	3	32	9	Y	29					147
07	1829	#	1561	-0-	-268	-0-	1543	3	18	9	Y	16					163

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					74
03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					74
04	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					74
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					74
06	14	#	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					74
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					74

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	884	3			N	-0-					13
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					13
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					13
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					13
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					13
07	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					13

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					12
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					12
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					12
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					12
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					12

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					36
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					36
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					36
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					36
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					36
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					18
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					18
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					18
06	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4590	2			N	-0-					18
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	1001					N	NO RPT					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					107
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					107
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					107
05	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			Y	-0-					107
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					107
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			Y	-0-					38
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					38
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	819	2	167	9	Y	152	161	1			29
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29	9	Y	26					55
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11	9	Y	10					65
07	837	N	478	-0-	-359	-0-	478	2			Y	-0-					65

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	72	1			18
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	67	1	2980	2	Y	47					107
							52	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	74	1	3362	2	Y	43	1	8			149
							47	9									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	7	1	3241	2	Y	42	158	1			33
							46	9									
05	3379	X	3366	-0-	-13	-0-	5	1	3328	2	Y	30					63
							33	9									
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3190	2	32	9	Y	29					92
*07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3250	2	108	9	Y	98	179	1			11

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

02	5824	X	5129	-0-	-695	-0-	140	1	4905	2	Y	76	1	8			332
							84	9									
03	5921	X	5247	-0-	-674	-0-	125	1	5043	2	Y	72	173	1			231
							79	9									
04	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	5348	2	51	9	Y	46					277
05	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	5500	2	65	9	Y	59	177	1			159
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5404	2	57	9	Y	52					211
*07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5520	2	65	9	Y	59					270

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3801	-0-	-875	-0-	126	1	3636	2	Y	35					290
							39	9									
03	4898	X	4361	-0-	-537	-0-	131	1	4182	2	Y	44	1	8			333
							48	9									
04	4710	X	4635	-0-	-75	-0-	4591	2	44	9	Y	40					373
05	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	4644	2	51	9	Y	46	154	1			265
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3934	2	31	9	Y	28					293
07	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	4362	2	19	9	Y	17					310

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	101	1	4588	2	Y	87	20	1			263
							96	9									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	112	1	5065	2	Y	108	159	1			212
							119	9									
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	11	1	4913	2	Y	81	81	1			212
							89	9									
*05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4496	2	78	9	Y	71	205	1			78
*06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5688	2	85	9	Y	77					155
*07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5644	2	65	9	Y	59	161	1			53

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5376	-0-	-28	-0-	140	1	5152	2	Y	76	176	1	1	8	123
							84	9									
03	5983	X	5390	-0-	-593	-0-	135	1	5142	2	Y	103	1	8			225
							113	9									
04	5790	X	5419	-0-	-371	-0-	5306	2	113	9	Y	103	185	1			143
05	5983	X	5962	-0-	-21	-0-	5849	2	113	9	Y	103	177	1	1	8	68
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5746	2	84	9	Y	76	1	8			143
*07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5576	2	94	9	Y	85					228

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	5005	-0-	-119	-0-	140	1	4732	2	N	121	183	1	2	8	162
							133	9									
03	5704	X	5483	-0-	-221	-0-	105	1	5214	2	N	149	4	8			307
							164	9									
04	5520	X	5148	-0-	-372	-0-	5002	2	146	9	N	133	177	1			263
05	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	5197	2	150	9	N	136	173	1	2	8	224
06	5460	X	5163	-0-	-297	-0-	4978	2	185	9	N	168	154	1	2	8	236
07	5549	X	5242	-0-	-307	-0-	5089	2	153	9	N	139					375

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	33	1	8			220
							36	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	Y	33	1	8			252
							36	9									
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1172	2	7	9	Y	6					258
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1239	2	2	9	Y	2	166	1	1	8	93
06	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	1161	2	8	9	Y	7	1	8			99
07	DLQ G-10		1234	-0-	1234	2403	1216	2	18	9	Y	16					115

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4355	-0-	-937	-0-	62	1	4176	2	Y	106	174	1	1	8	245
							117	9									
03	5859	X	5767	-0-	-92	-0-	60	1	5483	2	Y	204	186	1	3	8	260
							224	9									
04	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5134	2	171	9	Y	155	175	1			240
05	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	5406	2	129	9	Y	117	181	1	1	8	175
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5229	2	133	9	Y	121	1	8			295
*07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5465	2	171	9	Y	155	171	1			279

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	140	1	3795	2	Y	57	1	8			355
							63	9									
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	145	1	4095	2	Y	87	173	1	2	8	267
							96	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3906	2	80	9	Y	73					340
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4060	2	65	9	Y	59	182	1	1	8	216
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3892	2	62	9	Y	56	1	8			271
*07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4021	2	84	9	Y	76	178	1			169

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2698	-0-	-410	-0-	61	1	2606	2	N	28					65
							31	9									
03	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	57	1	2905	2	N	36	1	8			100
							40	9									
04	3270	X	2695	-0-	-575	-0-	2660	2	35	9	N	32					132
05	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	3043	2	53	9	N	48					180
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3008	2	52	9	N	47					227
07	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	2924	2	44	9	N	40	170	1			97

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

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

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	9140	-0-	-2004	-0-	67	1	8905	2	N	153	324	1	1	8	35
							168	9									
03	12338	X	9817	-0-	-2521	-0-	74	1	9567	2	N	160	165	1	2	8	28
							176	9									
04	11940	X	9569	-0-	-2371	-0-	72	1	9328	2	N	154					182
							169	9									
05	10757	X	9715	-0-	-1042	-0-	74	1	9464	2	N	161	157	1	1	8	185
							177	9									
06	9780	X	9237	-0-	-543	-0-	72	1	8993	2	N	156	160	1	1	8	180
							172	9									
07	10106	X	9223	-0-	-883	-0-	74	1	8989	2	N	145	177	1			148
							160	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	8606	-0-	-550	-0-	67	1	8375	2	N	149	173	1	1	8	145
							164	9									
03	9982	X	9052	-0-	-930	-0-	67	1	8844	2	N	128	3	8			270
							141	9									
04	9510	X	8364	-0-	-1146	-0-	8236	2	128	9	N	116	169	1			217
05	9517	X	8948	-0-	-569	-0-	8819	2	129	9	N	117	173	1	1	8	160
06	9210	X	8543	-0-	-667	-0-	8435	2	108	9	N	98	1	8			257
07	9517	X	8668	-0-	-849	-0-	8555	2	113	9	N	103	165	1			195

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	6228	-0-	-240	-0-	140	1	5979	2	N	99	2	8			189
							109	9									
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	120	1	7150	2	N	86	176	1	4	8	95
							95	9									
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7841	2	140	9	N	127					222
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7272	2	96	9	N	87	185	1	2	8	122
06	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8564	2	76	9	N	69	2	8			189
*07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8300	2	118	9	N	107	170	1			126

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	67	1	4667	2	N	130	161	1			2
							143	9									
03	5177	X	5152	-0-	-25	-0-	74	1	4934	2	N	131					133
							144	9									
04	4830	X	4647	-0-	-183	-0-	7	1	4508	2	N	120	138	1			115
							132	9									
05	5394	X	4336	-0-	-1058	-0-	4197	2	139	9	N	126	188	1			53
06	5220	X	4034	-0-	-1186	-0-	2	1	3922	2	N	100					153
							110	9									
07	5394	X	4314	-0-	-1080	-0-	4203	2	111	9	N	101	181	1			73

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	6538	-0-	-1722	-0-	65	1	6324	2	N	135	214	1	1	8	89
							149	9									
03	8618	X	7898	-0-	-720	-0-	74	1	7650	2	N	158	168	1	2	8	77
							174	9									
04	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	72	1	8650	2	N	178	176	1			79
							196	9									
05	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8765	2	216	9	N	196	167	1	1	8	107
06	8070	X	7261	-0-	-809	-0-	7121	2	140	9	N	127	179	1	1	8	54
07	9145	X	8705	-0-	-440	-0-	8552	2	153	9	N	139	171	1			22

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5215	-0-	-861	-0-	63	1	5039	2	N	103	183	1			97
							113	9									
03	6727	X	6043	-0-	-684	-0-	74	1	5805	2	N	149					246
							164	9									
04	6240	X	5361	-0-	-879	-0-	65	1	5175	2	N	110	170	1			186
							121	9									
05	6417	X	6293	-0-	-124	-0-	6091	2	202	9	N	184	209	1			161
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5938	2	144	9	N	131	178	1			114
*07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6057	2	146	9	N	133	168	1			79

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192	X	7841	-0-	-2351	-0-	86	1	7650	2	N	95	176	1			217
							105	9									
03	11284	X	10332	-0-	-952	-0-	112	1	10047	2	N	157	173	1			201
							173	9									
04	10770	X	9662	-0-	-1108	-0-	108	1	9374	2	N	164	180	1			185
							180	9									
05	10912	X	10015	-0-	-897	-0-	9785	2	230	9	N	209	199	1			195
06	9990	X	9493	-0-	-497	-0-	9331	2	162	9	N	147	158	1			184
07	10323	X	6564	-0-	-3759	-0-	6477	2	87	9	N	79	173	1			90

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	7092	-0-	-2316	-0-	305	1	6590	2	N	179					381
							197	9									
03	10416	X	7503	-0-	-2913	-0-	341	1	6951	2	N	192	320	1			253
							211	9									
04	10080	X	6643	-0-	-3437	-0-	296	1	6187	2	N	145	181	1			217
							160	9									
05	8246	X	4579	-0-	-3667	-0-	171	1	4279	2	N	117	189	1			145
							129	9									
06	7860	X	6097	-0-	-1763	-0-	240	1	5691	2	N	151	161	1			135
							166	9									
*07	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	248	1	7496	2	N	183	179	1			139
							201	9									

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15652	X	14525	-0-	-1127	-0-	67	1	14051	2	N	370	345	1			330
							407	9									
03	17112	X	15729	-0-	-1383	-0-	74	1	15230	2	N	386	549	1			167
							425	9									
04	16350	X	15152	-0-	-1198	-0-	7	1	14706	2	N	399	363	1			203
							439	9									
05	16678	X	15551	-0-	-1127	-0-	15122	2	429	9	N	390	391	1			202
06	15870	X	14778	-0-	-1092	-0-	14430	2	348	9	N	316	346	1			172
07	16089	X	15068	-0-	-1021	-0-	4	1	14704	2	N	327	353	1			146
							360	9									

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	7171	-0-	-361	-0-	663	1	6249	2	N	235	183	1	5	8	164
							259	9									
03	8339	X	6865	-0-	-1474	-0-	701	1	5874	2	N	264	361	1	10	8	57
							290	9									
04	8070	X	7341	-0-	-729	-0-	722	1	6321	2	N	271	173	1			155
							298	9									
05	8339	X	6800	-0-	-1539	-0-	672	1	5845	2	N	257	334	1	6	8	72
							283	9									
06	7680	X	7133	-0-	-547	-0-	716	1	6136	2	N	255	170	1	7	8	150
							281	9									
07	7936	X	7623	-0-	-313	-0-	774	1	6606	2	N	221	326	1			45
							243	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12124	X	12094	-0-	-30	-0-	101	1	11641	2	N	320	176	1	5	8	344
							352	9									
03	12555	X	12278	-0-	-277	-0-	112	1	11824	2	N	311	353	1	12	8	290
							342	9									
04	11760	X	11496	-0-	-264	-0-	11	1	11077	2	N	371	541	1			120
							408	9									
05	13392	X	11571	-0-	-1821	-0-	11260	2	311	9	N	283	341	1	5	8	57
06	12960	X	10896	-0-	-2064	-0-	10602	2	294	9	N	267	179	1	6	8	139
07	13392	X	10734	-0-	-2658	-0-	10438	2	296	9	N	269	343	1			65

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8484	3	301	9	N	274	306	1			80
03	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	577	1	9232	3	N	315	308	1			87
							347	9									
04	10200	X	10090	-0-	-110	-0-	9771	3	319	9	N	290	277	1			100
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10590	3	262	9	N	238	255	1			83
06	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14268	3	234	9	N	213	181	1			115
*07	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	13839	3	219	9	N	199	252	1			62

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4198	3	117	9	N	106	130	1			137
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	285	1	4568	3	N	126	196	1			67
							139	9									
04	5100	X	5027	-0-	-73	-0-	4861	3	166	9	N	151	94	1			124
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5269	3	216	9	N	196	178	1			142
06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7099	3	171	9	N	155	195	1			102
*07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6885	3	123	9	N	112	149	1			65

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6483	3	114	9	N	104	89	1			240
03	7595	X	7547	-0-	-48	-0-	441	1	7054	3	N	47					287
							52	9									
04	7800	X	7577	-0-	-223	-0-	7507	3	70	9	N	64	168	1			183
05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8137	3	146	9	N	133	117	1			199
06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	10963	3	118	9	N	107					306
*07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10633	3	92	9	N	84	132	1			258

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

02	8176	X	3135	-0-	-5041	-0-	178	1	2957	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	4081	-0-	-4971	-0-	248	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	3257	-0-	-5503	-0-	240	1	3017	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	3846	-0-	-3284	-0-	248	1	3598	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4122	-0-	-918	-0-	240	1	3882	2	N	-0-					-0-
*07	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	248	1	3274	2	N	3					3
							3	9									

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

02	11817	S	11817	-0-	-0-	-0-	689	1	11124	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	15123	S	15123	-0-	-0-	-0-	812	1	14302	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	12703	S	12703	-0-	-0-	-0-	712	1	11991	2	N	-0-					-0-
05	11488	S	11488	-0-	-0-	-0-	745	1	10739	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	10251	S	10251	-0-	-0-	-0-	803	1	9444	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	11658	S	11658	-0-	-0-	-0-	820	1	10838	2	N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	1			Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					20

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

02	47488	X	44047	-0-	-3441	-0-	44045	3	2	9	N	2					86
03	52576	X	49188	-0-	-3388	-0-	49188	3			N	-0-					86
04	50880	X	47854	-0-	-3026	-0-	47854	3			N	-0-					86
05	50437	X	48943	-0-	-1494	-0-	48943	3			N	-0-					86
06	48810	X	47094	-0-	-1716	-0-	47094	3			N	-0-					86
07	49445	X	48767	-0-	-678	-0-	48767	3			N	-0-					86

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-					33
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-					33
04	1080	N	982	-0-	-98	-0-	908	2	74	9	Y	67	72	1			28
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	21	1	1092	2	Y	-0-					28
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	2	1	974	2	Y	-0-					28
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	2	1	1037	2	Y	-0-					28

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			Y	-0-					13
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	423	3	2	9	Y	2					15
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	3	1	9	Y	1					16
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2					18
06	420	N	177	-0-	-243	-0-	176	3	1	9	Y	1					19
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					19

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

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

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

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

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					74
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					74
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					74
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					74
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					74
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					352
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					352
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-					352
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	N	-0-					352
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	8	1	24	2	N	-0-					352
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					352

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					96
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					96
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					96
05	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					96
06	390	#	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					96
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					96

MCMORDIE RANCH (9400) //CONT.// 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	442	-0-	-6	-0-	44	1	398	3	N	-0-					249
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	N	-0-					249
04	480	#	460	-0-	-20	-0-	46	1	414	3	N	-0-					249
05	496	#	477	-0-	-19	-0-	48	1	429	3	N	-0-					249
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	47	1	418	3	N	-0-					249
07	496	#	489	-0-	-7	-0-	49	1	440	3	N	-0-					249

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	82	1	502	3	N	16	186	1			214
							18	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	94	1	578	3	N	69	168	1			115
							76	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	83	1	508	3	N	54					169
							59	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	91	1	559	3	N	51					220
							56	9									
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	88	1	537	3	N	53	181	1			92
							58	9									
07	682	N	475	-0-	-207	-0-	62	1	380	3	N	30					122
							33	9									

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

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

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2					18
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	2	4	9	N	4					22
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					22
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					22
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					22
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					22

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	124	1	762	3	N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	142	1	873	3	N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	133	1	820	3	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	141	1	863	3	N	-0-					-0-
06	990	N	984	-0-	-6	-0-	138	1	846	3	N	-0-					-0-
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	144	1	885	3	N	-0-					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	246	2	3	9	N	3					75
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	382	2	15	9	N	14					89
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	341	2	7	9	N	6					95
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10					105
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	297	2	11	9	N	10					115
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	307	2	17	9	N	15					130

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	260	2	3	9	N	3					28
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	282	2	10	9	N	9					37
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5					42
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	267	2	12	9	N	11					53
*06	270	N	238	-0-	-32	-0-	234	2	4	9	N	4					57
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	253	2	6	9	N	5					62

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2598	-0-	-62	-0-	2587	2	11	9	N	10					118
03	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2679	2	20	9	N	18					136
04	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	2627	2	42	9	N	38					174
05	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	2731	2	31	9	N	28					202
*06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2630	2	30	9	N	27					229
07	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	2739	2	19	9	N	17	179	1			67

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	409	2	11	9	N	10					27
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	497	2	33	9	N	30					57
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	N	3					60
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	606	2	13	9	N	12					72
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	10	1			62
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	N	10					72

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					102
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					102
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	10					112
05	527	N	358	-0-	-169	-0-	356	2	2	9	N	2					114
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					114
07	620	N	356	-0-	-264	-0-	353	2	3	9	N	3					117

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1520	-0-	-48	-0-	1511	2	9	9	N	8					57
03	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1612	2	26	9	N	24					81
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1551	2	22	9	N	20					101
05	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1604	2	20	9	N	18					119
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1532	2	17	9	N	15					134
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1590	2	14	9	N	13					147

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2035	2	20	9	N	18	191	1			13
03	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2140	2	15	9	N	14					27
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2126	2	22	9	N	20					47
05	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2228	2	14	9	N	13					60
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2149	2	17	9	N	15					75
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2182	2	11	9	N	10					85

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

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

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					10
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					10
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	387	2	8	9	N	7					17
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	266	2	3	9	N	3					20
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	378	2	2	9	N	2					22
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					22

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	419	2	11	9	N	10					102
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	470	2	2	9	N	2					104
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	466	2	3	9	N	3					107
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5					112
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					114
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					114

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1907	-0-	-137	-0-	1885	2	22	9	N	20					72
03	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1920	2	17	9	N	15					87
04	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1905	2	40	9	N	36	87	1			36
05	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	2001	2	28	9	N	25					61
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1890	2	20	9	N	18					79
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1976	2	22	9	N	20					99

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	37	1			7
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	392	2	7	9	N	6					13
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	366	2	4	9	N	4					17
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	380	2	3	9	N	3					20
*06	390	N	328	-0-	-62	-0-	324	2	4	9	N	4					24
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					26

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1383	-0-	-17	-0-	1383	2			N	-0-					92
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					92
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					92
05	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1346	2	2	9	N	2					94
*06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1291	2	4	9	N	4					98
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1343	2	9	9	N	8					106

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	555	2			N	-0-					42
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	536	2	9	9	N	8					50
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	N	5					55
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	597	2	3	9	N	3					58
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10	9	N	9					67
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	N	3					70

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	281	2	9	9	N	8					25
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	N	7					32
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	312	2	3	9	N	3					35
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7					42
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	274	2	3	9	N	3					45
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					45

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	810	2	34	9	N	31					200
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	888	2	81	9	N	74	210	1			64
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	902	2	59	9	N	54					118
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	918	2	77	9	N	70					188
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	883	2	62	9	N	56	172	1			72
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	912	2	67	9	N	61					133

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1930	-0-	-30	-0-	1883	2	47	9	N	43					203
03	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	1982	2	56	9	N	51	147	1			107
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1929	2	62	9	N	56					163
05	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	1844	2	46	9	N	42					205
06	1980	N	1705	-0-	-275	-0-	1638	2	67	9	N	61	187	1			79
07	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1772	2	55	9	N	50					129

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13	9	N	12					80
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					95
04	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1146	2	17	9	N	15					110
05	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1150	2	17	9	N	15					125
*06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1140	2	12	9	N	11					136
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14	9	N	13					149

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2246	-0-	-106	-0-	2238	2	8	9	N	7					91
03	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2198	2	39	9	N	35					126
04	2430	N	2214	-0-	-216	-0-	2195	2	19	9	N	17					143
05	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2339	2	28	9	N	25					168
*06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2234	2	17	9	N	15					183
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2346	2	26	9	N	24					207

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					17
03	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3279	2	95	9	Y	86					103
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	3252	2	10	9	Y	9					112
05	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	3188	2	14	9	Y	13					125
*06	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3217	2	72	9	Y	65					190
*07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3539	2	36	9	Y	33					223

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

02	756	N	542	-0-	-214	-0-	539	2	3	9	Y	3					11
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1048	2	28	9	Y	25					36
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11					47
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	2	7	9	Y	6					53
06	1050	N	767	-0-	-283	-0-	755	2	12	9	Y	11					64
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	769	2	15	9	Y	14					78

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

02	6328	X	5528	-0-	-800	-0-	5458	2	70	9	Y	64					169
03	6882	X	6438	-0-	-444	-0-	6346	2	92	9	Y	84	200	1			53
04	6570	X	6028	-0-	-542	-0-	5940	2	88	9	Y	80					133
05	6603	X	6427	-0-	-176	-0-	6348	2	79	9	Y	72					205
*06	6270	X	6009	-0-	-261	-0-	5918	2	91	9	Y	83	199	1			89
07	6448	X	6246	-0-	-202	-0-	6100	2	146	9	Y	133	191	1			31

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

02	5152	X	4873	-0-	-279	-0-	4818	2	55	9	N	50					175
03	5704	X	5387	-0-	-317	-0-	5299	2	88	9	N	80	191	1			64
04	5430	X	5196	-0-	-234	-0-	5086	2	110	9	N	100					164
05	5549	X	5276	-0-	-273	-0-	5200	2	76	9	N	69					233
06	5220	X	5019	-0-	-201	-0-	4962	2	57	9	N	52	196	1			89
07	5394	X	5015	-0-	-379	-0-	4959	2	56	9	N	51	104	1			36

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

02	7560	X	6901	-0-	-659	-0-	6822	2	79	9	Y	72					117
03	8308	X	7586	-0-	-722	-0-	7510	2	76	9	Y	69					186
04	7800	X	7140	-0-	-660	-0-	7066	2	74	9	Y	67					253
05	7843	X	7600	-0-	-243	-0-	7520	2	80	9	Y	73	192	1			134
06	7440	X	7259	-0-	-181	-0-	7176	2	83	9	Y	75					209
07	7626	X	7325	-0-	-301	-0-	7288	2	37	9	Y	34	164	1			79

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6037	2	73	9	Y	66	173	1			108
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6680	2	55	9	Y	50					158
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6391	2	87	9	Y	79	200	1			37
05	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	5997	2	86	9	Y	78					115
*06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6548	2	108	9	Y	98	186	1			27
*07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6662	2	69	9	Y	63					90

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3291	-0-	-237	-0-	3274	2	17	9	Y	15					149
03	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3571	2	97	9	Y	88	18	1			219
04	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3451	2	81	9	Y	74	191	1			102
05	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3548	2	90	9	Y	82					184
06	3510	X	3498	-0-	-12	-0-	3443	2	55	9	Y	50					172
07	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3531	2	47	9	Y	43					215

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4289	-0-	-23	-0-	4213	2	76	9	Y	69	214	1			47
03	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	4497	2	74	9	Y	67					114
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4447	2	98	9	Y	89					203
05	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	4498	2	106	9	Y	96	185	1			114
06	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	4303	2	74	9	Y	67					181
07	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	4383	2	88	9	Y	80	188	1			73

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	8768	-0-	-1144	-0-	8704	2	64	9	Y	58					147
03	10881	X	10080	-0-	-801	-0-	9924	2	156	9	Y	142	189	1			100
04	10470	X	9573	-0-	-897	-0-	9448	2	125	9	Y	114					214
05	10540	X	9964	-0-	-576	-0-	9824	2	140	9	Y	127	249	1			92
06	9930	X	9473	-0-	-457	-0-	9351	2	122	9	Y	111					203
07	10075	X	9560	-0-	-515	-0-	9476	2	84	9	Y	76	187	1			92

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4294	2	86	9	N	78					86
03	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4077	2	76	9	N	69					155
04	4500	X	4403	-0-	-97	-0-	4322	2	81	9	N	74	14	1			215
05	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	4352	2	69	9	N	63	196	1			82
06	4680	X	4169	-0-	-511	-0-	4114	2	55	9	N	50					132
07	4836	X	4242	-0-	-594	-0-	4183	2	59	9	N	54	96	1			90

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4919	-0-	-317	-0-	4880	2	39	9	Y	35					81
03	5704	X	5289	-0-	-415	-0-	5182	2	107	9	Y	97					178
04	5490	X	5465	-0-	-25	-0-	5354	2	111	9	Y	101	179	1			100
05	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	5354	2	86	9	Y	78					178
*06	5280	X	5145	-0-	-135	-0-	5059	2	86	9	Y	78	198	1			58
07	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	5539	2	87	9	Y	79	104	1			33

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4824	-0-	-272	-0-	4738	2	86	9	Y	78					89
03	5642	X	5319	-0-	-323	-0-	5212	2	107	9	Y	97					186
04	5430	X	5303	-0-	-127	-0-	5240	2	63	9	Y	57	157	1			86
05	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5299	2	101	9	Y	92					178
*06	5340	X	5148	-0-	-192	-0-	5056	2	92	9	Y	84	190	1			72
07	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	5164	2	86	9	Y	78	100	1			50

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2383	-0-	-193	-0-	2365	2	18	9	Y	16					110
03	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	2752	2	35	9	Y	32					142
04	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	2570	2	22	9	Y	20					162
05	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2637	2	68	9	Y	62	183	1			41
*06	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2539	2	28	9	Y	25					66
07	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2549	2	21	9	Y	19					85

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1666	-0-	-266	-0-	1656	2	10	9	Y	9					56
03	2108	X	1991	-0-	-117	-0-	1979	2	12	9	Y	11					67
04	2010	X	1997	-0-	-13	-0-	1969	2	28	9	Y	25					92
05	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	1919	2	9	9	Y	8					100
06	1920	X	1903	-0-	-17	-0-	1884	2	19	9	Y	17					117
07	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1944	2	19	9	Y	17					134

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2197	-0-	-351	-0-	2157	2	40	9	Y	36	205	1			39
03	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	2319	2	36	9	Y	33					72
04	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2417	2	40	9	Y	36					108
05	2697	X	2563	-0-	-134	-0-	2532	2	31	9	Y	28					136
06	2550	X	2341	-0-	-209	-0-	2310	2	31	9	Y	28					164
*07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2650	2	55	9	Y	50	189	1			25

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1400	-0-	-84	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1271	2	17	9	N	15					15
07	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					15

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5886	-0-	-498	-0-	5828	2	58	9	Y	53	175	1			36
03	7037	X	6497	-0-	-540	-0-	6427	2	70	9	Y	64					100
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6333	2	348	9	Y	316	245	1			171
05	6727	X	6509	-0-	-218	-0-	6417	2	92	9	Y	84	193	1			62
*06	6300	X	6120	-0-	-180	-0-	6043	2	77	9	Y	70					132
07	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	6171	2	81	9	Y	74	180	1			26

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	6385	-0-	-951	-0-	6311	2	74	9	N	67					153
03	8091	X	7547	-0-	-544	-0-	7436	2	111	9	N	101	226	1			28
04	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7361	2	88	9	N	80					108
05	7905	X	7559	-0-	-346	-0-	7458	2	101	9	N	92					200
*06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7314	2	90	9	N	82	196	1			86
07	7688	X	5687	-0-	-2001	-0-	5632	2	55	9	N	50					136

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1198	-0-	-230	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1369	2	14	9	Y	13					13
04	1470	X	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			Y	-0-					13
05	1457	X	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			Y	-0-					13
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					13
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			Y	-0-					13

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3847	-0-	-157	-0-	3750	2	97	9	N	88					94
03	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	4158	2	120	9	N	109					203
04	4290	X	4284	-0-	-6	-0-	4183	2	101	9	N	92	195	1			100
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4243	2	91	9	N	83					183
*06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4079	2	89	9	N	81	197	1			67
*07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4496	2	86	9	N	78	105	1			40

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2059	2	48	9	N	44					189
03	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2006	2	86	9	N	78	231	1			36
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2008	2	53	9	N	48					84
05	2325	N	2053	-0-	-272	-0-	1992	2	61	9	N	55					139
*06	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1951	2	53	9	N	48					187
07	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	1963	2	54	9	N	49	197	1			39

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2139	-0-	-241	-0-	2073	2	66	9	N	60	174	1			35
03	2604	N	2302	-0-	-302	-0-	2251	2	51	9	N	46					81
04	2460	N	2307	-0-	-153	-0-	2235	2	72	9	N	65					146
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2344	2	75	9	N	68	202	1			12
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2259	2	73	9	N	66					78
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2386	2	61	9	N	55					133

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3584	-0-	-280	-0-	3563	2	21	9	N	19	186	1			33
03	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3886	2	92	9	N	84					117
04	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	3765	2	67	9	N	61					178
05	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3870	2	40	9	N	36					214
06	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	3717	2	73	9	N	66	194	1			86
07	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3802	2	52	9	N	47					133

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4820	-0-	-584	-0-	4769	2	51	9	N	46					155
03	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	5154	2	92	9	N	84	192	1			47
04	5280	X	5059	-0-	-221	-0-	4962	2	97	9	N	88					135
05	5456	X	5201	-0-	-255	-0-	5116	2	85	9	N	77					212
06	5190	X	4902	-0-	-288	-0-	4843	2	59	9	N	54	198	1			68
07	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	5027	2	77	9	N	70	94	1			44

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5649	-0-	-959	-0-	5574	2	75	9	N	68	204	1			73
03	7316	X	6401	-0-	-915	-0-	6296	2	105	9	N	95					168
04	7080	X	6264	-0-	-816	-0-	6172	2	92	9	N	84					252
05	6913	X	6445	-0-	-468	-0-	6359	2	86	9	N	78	204	1			126
*06	6390	X	5947	-0-	-443	-0-	5870	2	77	9	N	70	103	1			93
07	6479	X	6113	-0-	-366	-0-	6033	2	80	9	N	73					166

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4074	-0-	-322	-0-	4028	2	46	9	N	42					176
03	4867	X	4503	-0-	-364	-0-	4453	2	50	9	N	45					221
04	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4004	2	88	9	N	80	195	1			106
05	4681	X	3830	-0-	-851	-0-	3796	2	34	9	N	31					137
*06	4470	X	3794	-0-	-676	-0-	3758	2	36	9	N	33					170
07	4526	X	4066	-0-	-460	-0-	4024	2	42	9	N	38	178	1			30

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					156
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					156
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	118	1			39
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					39
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					39
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					39

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2516	2	47	9	N	43					205
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2213	2	39	9	N	35					240
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	818	2	15	9	N	14	190	1			64
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	451	2	1	9	N	1					65
07	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-					65

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					147
03	2449	N	2318	-0-	-131	-0-	2244	2	74	9	N	67	181	1			33
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2673	2	26	9	N	24					57
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	N	1					58
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2554	2	28	9	N	25					83
*07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2687	2	4	9	N	4					87

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1593	-0-	-171	-0-	1593	2			N	-0-					172
03	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1866	2	53	9	N	48					220
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1737	2	17	9	N	15					235
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	N	17					252
06	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1804	2	19	9	N	17					269
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	N	2	188	1			83

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	911	2	51	9	N	46	138	1			42
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1115	2	31	9	N	28					70
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1155	2	56	9	N	51					121
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1194	2	36	9	N	33					154
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1121	2	29	9	N	26					180
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1193	2	25	9	N	23					203

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4639	-0-	-345	-0-	4560	2	79	9	N	72	104	1			169
03	5518	X	4451	-0-	-1067	-0-	4366	2	85	9	N	77	155	1			91
04	5070	X	3989	-0-	-1081	-0-	3910	2	79	9	N	72					163
05	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	5041	2	87	9	N	79					242
06	4980	X	4870	-0-	-110	-0-	4802	2	68	9	N	62					304
07	5146	X	4948	-0-	-198	-0-	4875	2	73	9	N	66	194	1			176

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					68
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13	9	N	12					80
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	N	10					90
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	403	2	11	9	N	10					100
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	N	7					107
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	369	2	6	9	N	5					112

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	2	N	-0-					37
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	62	1	1082	2	N	-0-					37
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	2	N	-0-					37
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	2	N	-0-					37
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					37
07	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	62	1	1054	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1340	-0-	-340	-0-	1340	2			N	-0-					3
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					3
04	1920	N	1261	-0-	-659	-0-	1261	2			N	-0-					3
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					3
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-					3
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					3

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

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

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	708	3			N	-0-					102
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					102
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					102
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					102
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					102
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					23
03	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					23
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	2	12	9	N	11					34
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	649	2	4	9	N	4					38
06	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	2			N	-0-					38
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					38

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					16
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	264	2	10	9	N	9					25
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	354	2	12	9	N	11					36
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	285	2	12	9	N	11					47
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					47
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					47

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					13
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					13
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					13
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					13
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					13
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					13

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					7
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					7
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					7
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					7
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					7
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	477	2	11	9	N	10					110
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	568	2	9	9	N	8					118
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1					119
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2	99	1			22
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	2	8	9	N	7					29
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	536	2	3	9	N	3					32

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	208	1	2429	2	N	26					125
							29	9									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	248	1	3250	2	N	22					147
							24	9									
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	232	1	2418	2	N	30	148	1			29
							33	9									
05	465	X	268	-0-	-197	-0-	248	1	20	9	N	18					47
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	220	1	2240	2	N	19					66
							21	9									
*07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	244	1	2314	2	N	17					83
							19	9									

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

02	532	N	443	-0-	-89	-0-	433	2	10	9	N	9					77
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	517	2	10	9	N	9					86
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	552	2	18	9	N	16	88	1			14
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18					32
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	N	8					40
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	493	2	3	9	N	3	21	1			22

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

02	1344	N	1065	-0-	-279	-0-	1052	2	13	9	N	12					51
03	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1306	2	17	9	N	15					66
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1307	2	21	9	N	19					85
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	N	16					101
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1122	2	18	9	N	16					117
07	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	1138	2	13	9	N	12					129

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

02	1036	N	910	-0-	-126	-0-	906	2	4	9	N	4					203
03	1240	N	993	-0-	-247	-0-	978	2	15	9	N	14	172	1			45
04	1050	N	807	-0-	-243	-0-	794	2	13	9	N	12					57
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	715	2	32	9	N	29					86
06	960	N	795	-0-	-165	-0-	792	2	3	9	N	3					89
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	640	2	6	9	N	5					94

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-					115
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					115
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					115
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	N	7					122
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	260	2	11	9	N	10					132
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					132

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3714	-0-	-430	-0-	20	1	3690	2	N	4			166
							4	9							
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	30	1	4758	2	N	8			174
							9	9							
04	4590	X	4566	-0-	-24	-0-	30	1	4536	2	N	-0-			174
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	31	1	4735	2	N	-0-			174
06	4650	X	4637	-0-	-13	-0-	30	1	4562	2	N	41			215
							45	9							
07	4805	X	4433	-0-	-372	-0-	31	1	4402	2	N	-0-			215

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-			263
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			263
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			263
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-			263
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-			263
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-			263

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

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

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			33
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					203
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					203
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					203
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					203
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					203
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	27	1			140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					140
06	T. A.		245	-0-	245	245	237	2	8	9	Y	7					147
07	T. A.		194	-0-	194	439	194	2			Y	-0-					147

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					102
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					102
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					102
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					102
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					102
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	1058	2	6	9	N	5					120
03	1147	N	832	-0-	-315	-0-	824	2	8	9	N	7					127
04	1140	N	805	-0-	-335	-0-	802	2	3	9	N	3					130
05	1178	N	992	-0-	-186	-0-	986	2	6	9	N	5					135
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2					137
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	N	3					140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	491	-0-	-209	-0-	366	2	125	9	Y	114					336
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	839	2	25	9	Y	23	164	1			195
04	750	X	743	-0-	-7	-0-	733	2	10	9	Y	9					204
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	676	2	12	9	Y	11					215
*06	720	N	647	-0-	-73	-0-	588	2	59	9	Y	54					269
07	744	N	480	-0-	-264	-0-	371	2	109	9	Y	99	177	1			191

BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

02	1204	N	816	-0-	-388	-0-	815	3	1	9	N	1					44
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1094	3	18	9	N	16					60
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1025	3	21	9	N	19					79
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1251	3	22	9	N	20					99
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1067	3	21	9	N	19					118
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					118

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	1916	3	375	9	N	341	571	1			44
03	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	2136	3	529	9	N	481	386	1			139
04	3000	X	2453	-0-	-547	-0-	2026	3	427	9	N	388	364	1			163
05	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	2099	3	415	9	N	377	373	1			167
06	2670	X	2241	-0-	-429	-0-	1918	3	323	9	N	294	368	1			93
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					93

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

02	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

02	924	N	829	-0-	-95	-0-	825	3	4	9	N	4					116
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	N	2					118
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	N	4					122
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13					135
06	1080	N	973	-0-	-107	-0-	965	3	8	9	N	7					142
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					142

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2519	N	2519	-0-		-0-	-0-	2500	3	19	9	N	17	187	1			8
03	2813	N	2813	-0-		-0-	-0-	2788	3	25	9	N	23					31
04	2709	N	2709	-0-		-0-	-0-	2678	3	31	9	N	28					59
05	2848	N	2848	-0-		-0-	-0-	2820	3	28	9	N	25					84
*06	2753	N	2753	-0-		-0-	-0-	2733	3	20	9	N	18					102
07	2294	N	NO RPT	-0-		-2294	-0-					N	NO RPT					102

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1547	-0-		-21	-0-	1534	3	13	9	N	12					130
03	1767	N	1674	-0-		-93	-0-	1653	3	21	9	N	19					149
04	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	1670	3	17	9	N	15					164
05	1705	N	1634	-0-		-71	-0-	1620	3	14	9	N	13					177
06	1620	N	1236	-0-		-384	-0-	1225	3	11	9	N	10					187
07	1736	N	NO RPT	-0-		-1736	-0-					N	NO RPT					187

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	321	-0-		-99	-0-	321	3			N	-0-					150
03	434	N	267	-0-		-167	-0-	267	3			N	-0-					150
04	330	N	320	-0-		-10	-0-	320	3			N	-0-					150
05	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	3			N	-0-					150
*06	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					150
07	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-					N	NO RPT					150

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-		-0-	-0-	604	2			N	-0-					62
03	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					65
04	949	N	949	-0-		-0-	-0-	936	2	13	9	N	12					77
05	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	1070	2	25	9	N	23					100
06	1080	N	1032	-0-		-48	-0-	996	2	36	9	N	33					133
07	992	N	NO RPT	-0-		-992	-0-					N	NO RPT					133

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	749	-0-		-35	-0-	734	3	15	9	N	14					77
03	992	N	857	-0-		-135	-0-	837	3	20	9	N	18					95
04	810	N	787	-0-		-23	-0-	770	3	17	9	N	15					110
05	837	N	781	-0-		-56	-0-	768	3	13	9	N	12					122
06	840	N	754	-0-		-86	-0-	740	3	14	9	N	13					135
07	806	N	NO RPT	-0-		-806	-0-					N	NO RPT					135

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2706	X	2706	-0-		-0-	-0-	2706	3			N	-0-					30
03	3100	N	4650	-0-		1550	1550	4650	3			N	-0-					30
04	3000	N	3899	-0-		899	2449	3899	3			N	-0-					30
05	3100	N	4460	-0-		1360	3809	4460	3			N	-0-					30
*06	7959	X	4150	-0-		-3809	-0-	4150	3			N	-0-					30
07	1891	X	NO RPT	-0-		-1891	-0-					N	NO RPT					30

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10056 - 10594

02	1036	N	86	-0-	-950	-0-	86	2			N	-0-					100
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1183	2	24	9	N	22					122
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1240	2	14	9	N	13					135
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1079	2	20	9	N	18					153
06	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1019	2	13	9	N	12					165
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					165

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

02	868	N	832	-0-	-36	-0-	823	3	9	9	N	8					184
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	975	3	10	9	N	9					193
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	3	8	9	N	7					200
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	946	3	8	9	N	7	194	1			13
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	903	3	6	9	N	5					18
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	N	4	163	1			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					19
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

02	812	N	636	-0-	-176	-0-	636	3			N	-0-					62
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					62
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					62
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3			N	-0-					62
06	750	N	582	-0-	-168	-0-	582	3			N	-0-					62
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					62

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	785	3	24	9	N	22					261
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	591	3	17	9	N	15	193	1			83
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	779	3	44	9	N	40					123
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	732	3	28	9	N	25					148
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	3	29	9	N	26					174
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					174

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	511	-0-	-189	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	1196	-0-	1196	1196	1183	3	13	9	N	12					80
05	14B2	EXT	2105	-0-	2105	3301	2063	3	42	9	N	38					118
06	14B2	EXT	910	-0-	910	4211	910	3			N	-0-					118
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4211					N	NO RPT					118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

02	560	N	450	-0-	-110	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

02	1680	N	1191	-0-	-489	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1249	2	12	9	N	11					182
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1290	2	26	9	N	24					206
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1219	2	28	9	N	25					231
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1284	2	22	9	N	20	187	1			64
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1189	2	25	9	N	23					87
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					87

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	820	-0-	-132	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	3	10	9	N	9					183
03	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	1156	3	7	9	N	6	175	1			14
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1270	3	20	9	N	18					32
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1336	3	12	9	N	11					43
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	3	13	9	N	12					55
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					55

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1566	-0-	-618	-0-	1525	3	41	9	N	37					122
03	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	2049	3	45	9	N	41					163
04	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	2066	3	68	9	N	62	192	1			33
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2237	3	61	9	N	55					88
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2087	3	55	9	N	50					138
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					138

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1461	-0-	-191	-0-	1439	3	22	9	N	20					164
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1654	3	31	9	N	28					192
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	3	30	9	N	27					219
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	3	28	9	N	25	192	1			52
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1620	3	28	9	N	25					77
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	1141	3	21	9	N	19					26
03	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	1196	3	25	9	N	23					49
04	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	1000	3	20	9	N	18					67
05	1302	N	705	-0-	-597	-0-	695	3	10	9	N	9					76
06	1170	N	219	-0-	-951	-0-	215	3	4	9	N	4					80
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					80

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					23
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					23
04	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					23
05	155	X	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					23
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					23
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1089	-0-	-255	-0-	1070	3	19	9	N	17					167
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1253	3	14	9	N	13					180
04	1080	N	623	-0-	-457	-0-	601	3	22	9	N	20					200
05	1209	N	3	-0-	-1206	-0-	3	3			N	-0-					200
06	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1144	3	8	9	N	7					207
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					207

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756	X	7082	-0-	-674	-0-	6928	3	154	9	N	140	187	1			126
03	8587	X	7801	-0-	-786	-0-	7658	3	143	9	N	130	190	1			66
04	8070	X	7232	-0-	-838	-0-	7087	3	145	9	N	132					198
05	7998	X	6880	-0-	-1118	-0-	6731	3	149	9	N	135	194	1			139
06	7590	X	6489	-0-	-1101	-0-	6386	3	103	9	N	94					233
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					233

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1434	-0-	-50	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	9249	-0-	-467	-0-	9157	3	92	9	N	84					153
03	10757	X	9904	-0-	-853	-0-	9783	3	121	9	N	110	188	1			75
04	10230	X	9640	-0-	-590	-0-	9535	3	105	9	N	95					170
05	10323	X	10262	-0-	-61	-0-	10157	3	105	9	N	95	191	1			74
06	9930	X	9632	-0-	-298	-0-	9549	3	83	9	N	75					149
07	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					149

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5563	-0-	-737	-0-	5461	3	102	9	N	93	195	1			170
03	6975	X	6001	-0-	-974	-0-	5882	3	119	9	N	108	200	1			78
04	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	6038	3	80	9	N	73					151
05	6448	X	5777	-0-	-671	-0-	5665	3	112	9	N	102	194	1			59
*06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6444	3	125	9	N	114					173
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					173

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	4818	-0-	-2182	-0-	4709	3	109	9	N	99					154
03	7471	X	4880	-0-	-2591	-0-	4833	3	47	9	N	43					197
04	7230	X	5370	-0-	-1860	-0-	5261	3	109	9	N	99	191	1			105
05	7068	X	4631	-0-	-2437	-0-	4535	3	96	9	N	87					192
06	6030	X	4378	-0-	-1652	-0-	4301	3	77	9	N	70	185	1			77
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					77

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	2825	3	20	9	N	18					87
03	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3191	3	32	9	N	29					116
04	3540	X	3153	-0-	-387	-0-	3125	3	28	9	N	25					141
05	3658	X	3040	-0-	-618	-0-	3009	3	31	9	N	28					169
06	3540	X	2777	-0-	-763	-0-	2770	3	7	9	N	6					175
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					175

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	7983	-0-	-361	-0-	7797	3	186	9	N	169	194	1			231
03	9238	X	8422	-0-	-816	-0-	8253	3	169	9	N	154	195	1			190
04	8760	X	8432	-0-	-328	-0-	8274	3	158	9	N	144	199	1			135
05	9052	X	8462	-0-	-590	-0-	8317	3	145	9	N	132	185	1			82
06	8550	X	8329	-0-	-221	-0-	8195	3	134	9	N	122					204
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					204

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	2	13	9	N	12					138
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	334	2	11	9	N	10					148
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	310	2	23	9	N	21					169
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	625	2	33	9	N	30					199
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	451	2	19	9	N	17					216
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	1331	2	Y	9					173
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	1191	2	Y	8	1	1			180
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	839	2	Y	9					189
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	31 1	1 9	739	2	Y	1	182	1			8
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	637	2	Y	8					16
07	899	N	412	-0-	-487	-0-	31 8	1 9	373	2	Y	7					23

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-					73
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					73
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	940	2	2	9	N	2					75
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	N	3	1	1			77
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					77
07	961	N	916	-0-	-45	-0-	915	2	1	9	N	1	1	1			77

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

02	448	N	342	-0-	-106	-0-	333	2	9	9	Y	8					145
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-					145
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	Y	22	162	1			5
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					10
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	Y	7					17
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	327	2	6	9	Y	5					22

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

02	896	N	802	-0-	-94	-0-	779	2	23	9	Y	21					97
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	906	2	18	9	Y	16	6	1			107
04	960	N	858	-0-	-102	-0-	851	2	7	9	Y	6					113
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	862	2	2	9	Y	2	2	1			113
06	DLQ	G-10	836	-0-	836	836	826	2	10	9	Y	9					122
07	DLQ	G-10	953	-0-	953	1789	953	2			Y	-0-	114	1			8

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	9	1	1105	2	Y	16					140
							18	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1279	2	23	9	Y	21					161
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1173	2	9	9	Y	8	160	1			9
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1213	2	17	9	Y	15					24
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	17					41
							19	9									
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	Y	14					55
							15	9									

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-					59
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	31	1	1142	2	Y	-0-					59
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-					59
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	2	Y	-0-					59
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1328	2	Y	-0-					59
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	31	1	1307	2	Y	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1981	2	26	9	N	24					37
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2206	2	31	9	N	28	35	1			30
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2125	2	26	9	N	24					54
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2153	2	28	9	N	25					79
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2145	2	29	9	N	26					105
*07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2407	2	14	9	N	13	111	1			7

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

02	1064	N	673	-0-	-391	-0-	673	2			N	-0-					135
03	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			N	-0-					135
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1053	2	35	9	N	32					167
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2					169
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	86	1			83
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1008	2	1	9	N	1					84

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

02	308	N	262	-0-	-46	-0-	256	2	6	9	Y	5					100
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	273	2	4	9	Y	4	2	1			102
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					102
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	295	2	Y	6					108
							7	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	2					110
							2	9									
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					110

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

02	896	N	747	-0-	-149	-0-	736	2	11	9	Y	10					150
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	1	1			159
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	855	2	14	9	Y	13	152	1			20
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5	1	1			24
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	Y	7					31
							8	9									
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	979	2	Y	8	2	1			37
							9	9									

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	225	2	1	9	Y	1					40
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					40
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					40
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	23	1	62	2	Y	-0-					40
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					40
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					40

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	Y	-0-					50
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	Y	4					54
							4	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	2					56
							2	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	Y	3					59
							3	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					59
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					59

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	28	1	1104	2	Y	11					114
							12	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	15					129
							17	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	2	Y	30					159
							33	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	Y	38	178	1			19
							42	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	Y	22					41
							24	9									
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	31	1	1504	2	Y	25					66
							28	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-					79
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	Y	3	47	1			35
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					35
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					35
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	444	2	8	9	Y	7					42
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17					59

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

02	420	N	156	-0-	-264	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					129
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	2	Y	-0-					129
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	Y	-0-					129
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	Y	-0-					129
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-					129
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	31	1	1039	2	Y	-0-					129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	Y	-0-					163
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	-0-					163
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	-0-					163
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					163
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	3	76	1			90
							3	9									
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					90

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF. 10515 - 10582

02	1652	N	1584	-0-	-68	-0-	1467	2	117	9	N	106					255
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	196	1			59
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1835	2	31	9	N	28					87
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	N	22					109
06	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	1583	2	20	9	N	18	60	1			67
07	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	1515	2	9	9	N	8					75

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

02	1372	N	1257	-0-	-115	-0-	28	1	1229	2	Y	-0-					129
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	31	1	1371	2	Y	-0-					129
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	2	Y	-0-					129
05	1395	N	437	-0-	-958	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					129
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					129
07	1457	N	31	-0-	-1426	-0-	31	1			Y	-0-					129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					79
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					79
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					79
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	Y	-0-					79
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	2	Y	-0-					79
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	847	-0-	-189	-0-	847	2			Y	-0-					51
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	Y	6	3	1			54
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	Y	1					55
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15	9	Y	14	60	1			9
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	2	4	9	Y	4					13
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1459	2	3	9	Y	3	1	1			15

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	685	-0-	-211	-0-	685	2			N	-0-					40
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	989	2	42	9	N	38					78
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					78
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					80
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	930	2	43	9	N	39	97	1			22
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	958	2	18	9	N	16					38

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	260	-0-	-300	-0-	248	2	12	9	N	11	185	1			20
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					20
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	2	10	9	N	9					29
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	N	13					42
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	N	10					52
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1694	2	10	9	N	9					61

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	970	-0-	-122	-0-	955	2	15	9	N	14					128
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1109	2	26	9	N	24					152
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1127	2	26	9	N	24					176
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1142	2	29	9	N	26					202
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1076	2	17	9	N	15	39	1			178
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	N	11	74	1			115

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1800	-0-	-76	-0-	1800	2			N	-0-					85
03	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	1958	2			N	-0-					85
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1935	2	11	9	N	10					95
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1981	2	6	9	N	5					100
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					100
07	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					127
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2373	2	1	9	Y	1			1	1	127
04	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	2115	2			Y	-0-					127
05	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2160	2	2	9	Y	2			2	1	127
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	Y	2					129
*07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					129

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					137
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					137
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					137
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	Y	5					142
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4					146
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	2	1	9	Y	1			1	1	146

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					12
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					12
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

02	588	N	207	-0-	-381	-0-	205	2	2	9	N	2					137
03	589	N	241	-0-	-348	-0-	238	2	3	9	N	3					140
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					140
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	298	2	22	9	N	20	137	1			23
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					26
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					26

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	Y	-0-					105
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	Y	13	4	1			114
							14	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	Y	1					115
							1	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	8	1	1			122
							9	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	Y	6	115	1			13
							7	9									
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	31	1	296	2	Y	4					17
							4	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	639	-0-	-229	-0-	633	2	6	9	N	5					106
*03	868	N	715	-0-	-153	-0-	714	2	1	9	N	1					107
*04	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-					107
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					107
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					107
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	N	1	89	1			19

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	2	8	9	N	7					124
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	4	9	N	4					128
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	N	9					137
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	179	2	14	9	N	13					150
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4	122	1			32
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	2	10	9	N	9					41

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	62	2	41	9	N	37					147
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2	122	1			27
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					27
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					27
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					27
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					28
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					28
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					28
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					28
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1918	2			N	-0-					28
07	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	22	9	N	20					165
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1209	2	24	9	N	22					187
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1217	2	13	9	N	12	162	1			37
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					37
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					37
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					33
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					63
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					63
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					63
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					63
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					63
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					63

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					18
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					18
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					18
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					18
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					18
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 10480 - 10501

02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	2			N	-0-					78
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					78
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	81	2	10	9	N	9					87
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					87
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1	79	1			9
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					9

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

02	1372	N	1326	-0-	-46	-0-	1313	2	13	9	N	12					202
03	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1406	2	14	9	N	13	194	1			21
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	2	12	9	N	11					32
05	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1426	2	26	9	N	24					56
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	2	19	9	N	17					73
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	N	17					90

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

02	1344	N	1295	-0-	-49	-0-	1263	2	32	9	N	29					367
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1396	2	26	9	N	24					391
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1342	2	13	9	N	12					403
05	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1257	2	18	9	N	16	55	1			364
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1222	2	9	9	N	8	168	1			204
07	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1242	2	9	9	N	8					212

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10684 - 10922

02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	688	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	26	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	72	1	657	2	Y	-0-					-0-
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	70	1	818	2	Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	87	-0-	-893	-0-	87	2			Y	-0-					78
03	961	N	576	-0-	-385	-0-	573	2	3	9	Y	3	3	8			78
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			78
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					78
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	Y	2					80
							2	9									
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	41	1	18	2	Y	-0-					80

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	934	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	990	N	753	-0-	-237	-0-	751	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	930	N	230	-0-	-700	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	72	1	874	2	N	-0-					-0-
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	6	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	36	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	37	1	986	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					43
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	3	8			43
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2	2	8			43
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	19	1	982	2	Y	-0-					43
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	Y	12					55
							13	9									
07	930	N	877	-0-	-53	-0-	74	1	803	2	Y	-0-					55

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2104	2	3	9	Y	3					45
03	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1442	2	3	9	Y	3					48
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	2			Y	-0-					48
05	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			Y	-0-					48
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					48
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	947	-0-	-313	-0-	10	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	17	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1333	2	N	-0-					-0-
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	2	N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	590	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					15
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	N	5	5	8			15
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	1			15
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	17	1	1986	2	N	-0-					15
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	2	N	9					24
							10	9									
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	74	1	1560	2	N	-0-					24

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					23
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					23
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					23
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					23

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					100
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					100
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					100
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					100
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					100
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			Y	-0-					100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			N	-0-					53
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	N	7	7	8			53
04	1020	N	869	-0-	-151	-0-	865	2	4	9	N	4	4	1			53
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	2	N	-0-					53
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	72	1	919	2	N	10					63
							11	9									
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	74	1	921	2	N	-0-					63

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	Y	23					125
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2724	2	39	9	Y	35					160
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2302	2	24	9	Y	22	170	1			12
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2200	2	6	9	Y	5					17
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	Y	1					18
07	2387	N	2004	-0-	-383	-0-	2004	2			Y	-0-					18

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2795	N	2740	-0-	-55	-0-	2703	2	37	9	Y	34					175
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2985	2	40	9	Y	36	183	1			28
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2814	2	31	9	Y	28	7	8			49
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2893	2	24	9	Y	22					71
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2	1	2767	2	Y	13					84
							14	9									
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2920	2	7	9	Y	6					90

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	983	-0-	-109	-0-	968	2	15	9	Y	14					98
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	Y	16					114
04	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1050	2	19	9	Y	17	3	8			128
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	2	17	9	Y	15					143
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	Y	16					159
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1212	2	23	9	Y	21	170	1			10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	279	2	10	9	Y	9	173	1			27
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	327	2	14	9	Y	13					40
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19	9	Y	17	2	8			55
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	329	2	15	9	Y	14					69
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	327	2	12	9	Y	11					80
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	352	2	9	9	Y	8					88

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	Y	12					111
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	Y	3					114
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8			114
05	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1731	2	3	9	Y	3					117
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1	1	1903	2	Y	12					129
							13	9									
07	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1891	2	19	9	Y	17					146

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

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

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1090	2	7	9	Y	6					72
03	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1048	2	8	9	Y	7	2	1			77
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	Y	10	65	1			22
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12	9	Y	11	2	1			31
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1226	2	11	9	Y	10					41
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	2	7	9	Y	6					47

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1194	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	18	1	1002	2	Y	42					42
							46	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	108	1	957	2	Y	38					80
							42	9									
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	112	1	1252	2	Y	14					94
							15	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	435	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	522	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	61	1	864	2	Y	-0-					-0-
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	33	1	1009	2	Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	7	1	2220	2	Y	7					102
							8	9									
03	3100	N	3333	-0-	233	233	8	1	3251	2	Y	67	20	1			149
							74	9									
04	3000	N	2986	-0-	-14	219	8	1	2898	2	Y	73					222
							80	9									
05	3100	N	3287	-0-	187	406	8	1	3225	2	Y	49	196	1			75
							54	9									
06	3497	X	3091	-0-	-406	-0-	8	1	3044	2	Y	35					110
							39	9									
*07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	2	Y	19	5	1			124
							21	9									

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	N	4					41
03	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	2			N	-0-					41
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					41
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	571	2	13	9	N	12					53
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					56
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	399	2	1	9	N	1					57

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17					182
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2062	2	39	9	Y	35	183	1			34
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	2	8			54
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1976	2	17	9	Y	15					69
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1895	2	14	9	Y	13					82
07	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1898	2	10	9	Y	9					91

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1849	2	23	9	Y	21					98
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1913	2	51	9	Y	46					144
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1747	2	34	9	Y	31	2	8			173
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1764	2	28	9	Y	25	176	1			22
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1666	2	14	9	Y	13					35
07	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1682	2	14	9	Y	13					48

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1596	-0-	-252	-0-	1564	2	32	9	N	29					176
03	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1859	2	23	9	N	21					197
04	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1764	2	21	9	N	19	165	1			51
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1880	2	23	9	N	21					72
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1791	2	44	9	N	40					112
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	2	25	9	N	23					135

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	2	15	9	Y	14					96
03	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1841	2	15	9	Y	14					110
04	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1681	2	22	9	Y	20	5	8			125
05	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	1697	2	17	9	Y	15					140
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	2	17	9	Y	15					155
07	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	1483	2	18	9	Y	16					171

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					147
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	114	1			33
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					33
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	193	2	14	9	N	13					46
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	157	2	28	9	N	25					71
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	150	2	25	9	N	23					94

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2573	-0-	-311	-0-	28 20	1 9	2525	2	Y	18					128
03	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	23 30	1 9	2828	2	Y	27	7	1			148
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2784	2	26	9	Y	24	124	1			48
05	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2839	2	35	9	Y	32	2	1			78
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2683	2	32	9	Y	29					107
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2881	2	2	9	Y	2	2	1			107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

02	672	N	506	-0-	-166	-0-	506	2			Y	-0-					140
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	683	2	37	9	Y	34	34	8			140
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	820	2	64	9	Y	58	193	1			5
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	14	1	1265	2	Y	30					35
							33	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	882	2	Y	-0-					35
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	Y	-0-					35

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

02	364	N	309	-0-	-55	-0-	309	2			Y	-0-					17
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	375	2	3	9	Y	3	3	8			17
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1			17
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	Y	-0-					17
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	72	1	359	2	Y	21					38
							23	9									
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	2	Y	-0-					38

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					165
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					165
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					170
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					170
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	135	1			35
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					35

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

02	1148	N	727	-0-	-421	-0-	715	2	12	9	N	11					90
03	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1227	2	10	9	N	9					99
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					99
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1250	2	31	9	N	28	79	1			48
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1115	2	28	9	N	25					73
07	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1073	2	10	9	N	9					82

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	28	1	1283	2	Y	-0-					87
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	2	Y	102	6	1			183
							112	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	30	1	1353	2	Y	80	185	1			78
							88	9									
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	31	1	1313	2	Y	8	2	1			84
							9	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	Y	9	87	1			6
							10	9									
07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	31	1	1370	2	Y	11	2	1			15
							12	9									

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

02	1344	N	1192	-0-	-152	-0-	1149	2	43	9	N	39					224
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1245	2	48	9	N	44					268
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1237	2	64	9	N	58					326
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1244	2	21	9	N	19					345
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1168	2	33	9	N	30	183	1			192
07	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1225	2	32	9	N	29	156	1			65

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

02	2408	N	1821	-0-	-587	-0-	1818	2	3	9	Y	3					220
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	2991	2	45	9	Y	41	178	1			83
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2529	2	87	9	Y	79	2	8			160
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2573	2	65	9	Y	59	179	1			40
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2501	2	55	9	Y	50					90
*07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2639	2	17	9	Y	15					105

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

02	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-					169
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					169
04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					169
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2			N	-0-					169
06	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	1020	2			N	-0-					169
07	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	1057	2			N	-0-					169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	Y	15					132
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	645	2	41	9	Y	37					169
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	736	2	20	9	Y	18	159	1	2	8	26
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	Y	14					40
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10					50
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	Y	8					58

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					8
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3	3	8			8
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	Y	2	2	8			8
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-					8
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					8
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	74	1	2004	2	Y	19					27
							21	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	N	2					290
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	2	9	9	N	8	193	1			105
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	2	9	9	N	8					113
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	N	7					120
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14					134
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1355	2	24	9	N	22					156

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2094	2	13	9	Y	12					293
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	2	18	9	Y	16					309
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2235	2	29	9	Y	26	173	1			162
05	2294	N	1914	-0-	-380	-0-	18	1	1864	2	Y	29					191
							32	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	2007	2	Y	15	178	1			28
							17	9									
07	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	110	1	2061	2	Y	-0-					28

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					38
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			Y	-0-					38
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					38
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					38
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					38
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	720	2	1	9	Y	1					39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

02	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-					129
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1751	2	8	9	Y	7					136
04	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	7	1	1620	2	Y	15	97	1	1	8	53
							17	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	18	1	1668	2	Y	15					68
							17	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	108	1	1721	2	Y	12					80
							13	9									
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	112	1	1903	2	Y	4					84
							4	9									

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

02	868	N	581	-0-	-287	-0-	579	2	2	9	Y	2					116
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	8			116
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	945	2	35	9	Y	32	56	1			92
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	12	1	967	2	Y	-0-					92
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	72	1	935	2	Y	3					95
							3	9									
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74	1	946	2	Y	3					98
							3	9									

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

02	1148	N	955	-0-	-193	-0-	942	2	13	9	Y	12					92
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1178	2	23	9	Y	21					113
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1074	2	51	9	Y	46	20	8			139
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1572	2	43	9	Y	39	178	1			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	Y	15					15
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1070	2	17	9	Y	15					30

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1353	-0-	-355	-0-	1351	2	2	9	Y	2					127
03	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1510	2	21	9	Y	19					146
04	1710	N	1296	-0-	-414	-0-	1289	2	7	9	Y	6					152
05	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-					152
06	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	1324	2			Y	-0-					152
07	DLQ G-10		1415	-0-	1415	2739	1415	2			Y	-0-					152

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			Y	-0-					33
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

02	1932	N	1821	-0-	-111	-0-	1799	2	22	9	Y	20					42
03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2120	2	11	9	Y	10					52
04	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1917	2	24	9	Y	22	13	8			61
05	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1926	2	17	9	Y	15					76
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1857	2	14	9	Y	13					89
07	1984	N	1742	-0-	-242	-0-	1730	2	12	9	Y	11					100

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

02	2044	X	1811	-0-	-233	-0-	1798	2	13	9	Y	12					122
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2267	2	9	9	Y	8					130
04	2190	N	1800	-0-	-390	-0-	1783	2	17	9	Y	15	1	8			144
05	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1810	2	17	9	Y	15					159
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	Y	3					162
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5					167

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	28	1	1476	2	Y	33					203
							36	9									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	23	1	1690	2	Y	60	191	1			72
							66	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1644	2	65	9	Y	59	60	1			71
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1677	2	36	9	Y	33	2	1			102
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1603	2	23	9	Y	21					123
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1704	2	15	9	Y	14	3	1			134

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	1945	2	2	9	Y	2					122
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	Y	3	3	8			122
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	7	1	2330	2	Y	34	152	1			4
							37	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	18	1	2366	2	Y	54					58
							59	9									
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	108	1	2287	2	Y	10					68
							11	9									
*07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	112	1	2346	2	Y	28					96
							31	9									

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145	1			30
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	727	-0-	-477	-0-	703	2	24	9	Y	22					201
03	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1177	2	18	9	Y	16	180	1			37
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1108	2	15	9	Y	14	1	8			50
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1100	2	15	9	Y	14					64
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1013	2	14	9	Y	13					77
07	1147	N	982	-0-	-165	-0-	976	2	6	9	Y	5					82

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6					129
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	Y	16					145
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	372	2	19	9	Y	17	160	1			2
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					2
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					2

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1947	2	2	9	Y	2					97
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2101	2	45	9	Y	41	22	8			116
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	2	Y	121	189	1			48
							133	9									
05	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	12	1	1970	2	Y	5					53
							6	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	2	Y	22					75
							24	9									
*07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2145	2	Y	27					102
							30	9									

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18					58
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1402	2	29	9	Y	26					84
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1477	2	20	9	Y	18	1	8			101
05	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1489	2	24	9	Y	22					123
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1374	2	24	9	Y	22					145
07	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1387	2	43	9	Y	39					184

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

02	2072	N	1919	-0-	-153	-0-	1897	2	22	9	Y	20					143
03	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2066	2	31	9	Y	28					171
04	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	1719	2	33	9	Y	30	162	1	13	8	26
05	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2013	2	19	9	Y	17					43
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	Y	12					55
*07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4					59

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

02	1176	N	1011	-0-	-165	-0-	1011	2			Y	-0-					72
03	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1268	2	43	9	Y	39	1	8			110
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	7	1	1261	2	Y	-0-					110
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	18	1	1417	2	Y	41					151
							45	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	97	1	1345	2	Y	-0-					151
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1385	2	Y	-0-					151

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	2	19	9	Y	17					29
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	Y	18					47
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	Y	18	4	8			61
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1669	2	22	9	Y	20					81
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1596	2	31	9	Y	28					109
07	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1425	2	22	9	Y	20					129

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1864	2	22	9	Y	20					127
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2027	2	42	9	Y	38					165
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1745	2	39	9	Y	35	184	1			16
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2008	2	15	9	Y	14					30
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2031	2	14	9	Y	13					43
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1757	2	8	9	Y	7					50

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	2	Y	-0-					168
03	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	2			Y	-0-					168
04	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	4	1	1353	2	Y	11	161	1			18
							12	9									
05	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	18	1	1446	2	Y	-0-					18
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	108	1	1534	2	Y	10					28
							11	9									
07	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	85	1	1076	2	Y	12					40
							13	9									

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	390	2	11	9	Y	10					75
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	472	2	3	9	Y	3					78
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	8			78
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					78
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					78
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					78

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	1949	-0-	-545	-0-	1945	2	4	9	Y	4					153
03	2542	N	2221	-0-	-321	-0-	2210	2	11	9	Y	10	10	8			153
04	2460	X	2214	-0-	-246	-0-	9	1	2121	2	Y	76	184	1			45
							84	9									
05	2542	X	2313	-0-	-229	-0-	18	1	2289	2	Y	5					50
							6	9									
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	108	1	2269	2	Y	22					72
							24	9									
*07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	112	1	2363	2	Y	-0-					72

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	7	1	1757	2	Y	168	183	1			146
							185	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1988	2	57	9	Y	52					198
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	7	1	1934	2	Y	64	174	1			88
							70	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	18	1	1961	2	Y	19					107
							21	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	2	Y	6					113
							7	9									
07	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	112	1	1820	2	Y	-0-					113

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1818	-0-	-86	-0-	1784	2	34	9	Y	31					115
03	2108	N	1844	-0-	-264	-0-	1826	2	18	9	Y	16	9	8			122
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	7	1	1968	2	Y	5	5	1			122
							6	9									
05	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	18	1	1924	2	Y	6					128
							7	9									
06	DLQ G-10		1806	-0-	1806	1806	108	1	1688	2	Y	9					137
							10	9									
07	DLQ G-10		2059	-0-	2059	3865	112	1	1925	2	Y	20					157
							22	9									

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1300	2	14	9	N	13					108
03	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1360	2	15	9	N	14					122
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1335	2	12	9	N	11	53	1			80
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1393	2	22	9	N	20					100
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1370	2	12	9	N	11					111
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1442	2	13	9	N	12					123

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					151
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4158	2	61	9	Y	55	55	8			151
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4091	2	204	9	Y	185	171	1	30	8	135
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4230	2	3	9	Y	3					138
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4023	2	215	9	Y	195					333
07	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	3936	2	167	9	Y	152					485

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2095	-0-	-33	-0-	2091	2	4	9	Y	4					166
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2391	2	3	9	Y	3					169
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2284	2	31	9	Y	28	2	8			195
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2310	2	42	9	Y	38	174	1			59
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2270	2	23	9	Y	21					80
07	2356	N	2051	-0-	-305	-0-	1976	2	75	9	Y	68					148

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	495	-0-	-205	-0-	495	2			Y	-0-					25
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					25
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	Y	3	3	8			25
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					25
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					25
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					25

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

02	1372	N	1136	-0-	-236	-0-	1136	2			Y	-0-					126
03	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1246	2	31	9	Y	28	28	8			126
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1141	2	150	9	Y	136	194	1			68
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	Y	81					149
							89	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	108	1	1361	2	Y	35					184
							39	9									
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	112	1	1359	2	Y	53					237
							58	9									

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	895	2	44	9	N	40	167	1			68
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					68
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					68
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	N	6					74
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1184	2	14	9	N	13					87
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					87

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

02	980	N	660	-0-	-320	-0-	660	2			Y	-0-					35
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	780	2	30	9	Y	27	27	8			35
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	707	2	118	9	Y	107	122	1			20
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	12	1	685	2	Y	25					45
							28	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	2	Y	-0-					45
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	74	1	512	2	Y	-0-					45

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					98
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1514	2	105	9	Y	95	13	8			180
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	2	Y	100	179	1			101
							110	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	18	1	1355	2	Y	2					103
							2	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	108	1	1348	2	Y	35					138
							39	9									
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	112	1	1497	2	Y	30					168
							33	9									

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2584	2	14	9	Y	13	169	1			10
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1749	2	18	9	Y	16					26
04	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1687	2	20	9	Y	18	5	8			39
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1763	2	18	9	Y	16					55
06	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	1649	2	24	9	Y	22					77
07	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3351	1666	2	12	9	Y	11					88

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	1064	2			Y	-0-					73
03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1106	2	6	9	Y	5	5	8			73
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	2	Y	-0-					73
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	18	1	1271	2	Y	15					88
							17	9									
06	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	108	1	1247	2	Y	5					93
							6	9									
07	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2766	112	1	1293	2	Y	-0-					93

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10					147
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3					150
04	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	1033	2	12	9	Y	11	2	8			159
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1172	2	24	9	Y	22					181
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1155	2	25	9	Y	23	156	1			48
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1177	2	10	9	Y	9					57

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	418	2	11	9	Y	10					150
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	413	2	11	9	Y	10					160
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	Y	20	165	1	4	8	11
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	429	2	4	9	Y	4					15
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					17
07	527	N	339	-0-	-188	-0-	338	2	1	9	Y	1					18

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	715	-0-	-489	-0-	698	2	17	9	Y	15					36
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1298	2	15	9	Y	14					50
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1188	2	20	9	Y	18	3	8			65
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1225	2	18	9	Y	16					81
06	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	1201	2	14	9	Y	13					94
07	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2458	1229	2	14	9	Y	13					107

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					20
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	Y	23					158
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1819	2	6	9	Y	5	5	8			158
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	7	1	1751	2	Y	13	154	1			17
							14	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	18	1	1802	2	Y	123					140
							135	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	108	1	1735	2	Y	4					144
							4	9									
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	2	Y	-0-					144

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					95
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	12	3	1			104
							13	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	94	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			11
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	315	2	61	9	Y	55	9	1			57
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	1	1			60

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	971	2	26	9	Y	24					108
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	2	14	9	Y	13	3	1			118
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	Y	2	101	1			19
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1107	2	10	9	Y	9	2	1			26
06	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	1078	2	3	9	Y	3					29
07	DLQ G-10		1083	-0-	1083	2164	1083	2			Y	-0-					29

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	718	-0-	-318	-0-	695	2	23	9	Y	21					158
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	972	2	19	9	Y	17					175
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	918	2	26	9	Y	24	183	1	3	8	13
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15					28
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	Y	10					38
07	961	N	916	-0-	-45	-0-	913	2	3	9	Y	3					41

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17					107
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	478	2	7	9	Y	6	1	8			112
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	505	2	Y	-0-					112
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	Y	1					113
							1	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	108	1	502	2	Y	5					118
							6	9									
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	112	1	596	2	Y	-0-					118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	1826	2			Y	-0-					172
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2004	2	46	9	Y	42	42	8			172
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	4	1	1898	2	Y	44	174	1			42
							48	9									
05	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	18	1	1848	2	Y	8					50
							9	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	108	1	2096	2	Y	32					82
							35	9									
*07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	112	1	2288	2	Y	-0-					82

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	7	1	2218	2	Y	-0-					77
03	2263	X	1564	-0-	-699	-0-	1564	2			Y	-0-					77
04	2220	N	1426	-0-	-794	-0-	7	1	1331	2	Y	80	80	1			77
							88	9									
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	18	1	2279	2	Y	27					104
							30	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	101	1	2125	2	Y	1					105
							1	9									
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	112	1	1222	2	Y	-0-					105

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	338	-0-	-250	-0-	332	2	6	9	N	5					164
03	744	N	474	-0-	-270	-0-	468	2	6	9	N	5	162	1			7
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					8
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	303	2	6	9	N	5					13
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	428	2	3	9	N	3					16
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					18

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-	31	1	1221	2	Y	5					135
							6	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					135
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	2	Y	142	154	1			123
							156	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	Y	26					149
							29	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	459	1	1214	2	Y	3					152
							3	9									
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	474	1	1395	2	Y	2					154
							2	9									

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	92	-0-	-356	-0-	90	2	2	9	Y	2					82
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2	Y	6	6	8			82
							7	9									
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	1			82
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	60					142
							66	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	65	1	79	2	Y	-0-					142
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	97	1	391	2	Y	-0-					142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1316	-0-	-196	-0-	1294	2	22	9	Y	20					160
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	2	11	9	Y	10	10	8			160
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1474	2	7	9	Y	6	166	1			-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1560	2	55	9	Y	50					50
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	108	1	1560	2	Y	23					73
							25	9									
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	112	1	1631	2	Y	3					76
							3	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	7	1	1418	2	Y	35					172
							39	9									
03	1922	N	1389	-0-	-533	-0-	1382	2	7	9	Y	6					178
04	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	7	1	1677	2	Y	8	1	8			185
							9	9									
05	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	18	1	1280	2	Y	50					235
							55	9									
*06	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	108	1	2099	2	Y	15					250
							17	9									
07	DLQ G-10		1486	-0-	1486	3710	110	1	1374	2	Y	2	173	1			79
							2	9									

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					7
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					7
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					7
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					7
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					7
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					7

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2284	2	54	9	Y	49					229
03	2945	N	1840	-0-	-1105	-0-	1819	2	21	9	Y	19	11	8			237
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2540	2	Y	113	350	1			-0-
							124	9									
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	18	1	2693	2	Y	23					23
							25	9									
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	108	1	2601	2	Y	61					84
							67	9									
*07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	112	1	2523	2	Y	132					216
							145	9									

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	11	1	1140	2	Y	-0-					254
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	7	1	1176	2	Y	6	6	8			254
							7	9									
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	7	1	1124	2	Y	14	180	1			88
							15	9									
05	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	18	1	1165	2	Y	-0-					88
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	108	1	1092	2	Y	-0-					88
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	112	1	1060	2	Y	-0-					88

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

02	1400	N	1216	-0-	-184	-0-	1216	2			Y	-0-					245
03	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1229	2	33	9	Y	30	186	1			89
04	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	1104	2	29	9	Y	26					115
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1452	2	56	9	Y	51	17	1			149
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1411	2	31	9	Y	28					177
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1478	2	62	9	Y	56	32	1			201

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2227	2	230	9	Y	209	181	1			100
03	2914	N	2563	-0-	-351	-0-	2556	2	7	9	Y	6	6	8			100
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	11	1	2569	2	Y	8	8	1			100
							9	9									
05	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	18	1	2547	2	Y	-0-					100
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	108	1	2551	2	Y	76					176
							84	9									
*07	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	112	1	2717	2	Y	12					188
							13	9									

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

02	1316	X	1181	-0-	-135	-0-	1168	2	13	9	Y	12					202
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1384	2	18	9	Y	16					218
04	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1359	2	20	9	Y	18	187	1	1	8	48
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	Y	14					62
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	Y	11					73
07	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1241	2	8	9	Y	7					80

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	N	22					67
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1594	2	21	9	N	19					86
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1537	2	32	9	N	29	66	1			49
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1602	2	32	9	N	29					78
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1546	2	30	9	N	27					105
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1592	2	15	9	N	14					119

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	1832	2	35	9	Y	32					50
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2097	2	70	9	Y	64	1	8			113
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	7	1	1979	2	Y	131	176	1			68
							144	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	18	1	2030	2	Y	65					133
							72	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	108	1	1976	2	Y	52					185
							57	9									
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	112	1	2052	2	Y	52					237
							57	9									

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	827	2	15	9	Y	14					244
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	182	1			76
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	Y	16	1	8			91
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2034	2	25	9	Y	23					114
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1895	2	28	9	Y	25					139
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1577	2	18	9	Y	16					155

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1703	-0-	-257	-0-	1669	2	34	9	Y	31					147
03	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2040	2	58	9	Y	53	180	1			20
04	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	1828	2	15	9	Y	14					34
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1995	2	17	9	Y	15					49
06	DLQ G-10		1949	-0-	1949	1949	1931	2	18	9	Y	16					65
07	DLQ G-10		1799	-0-	1799	3748	1785	2	14	9	Y	13					78

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	892	-0-	-228	-0-	7	1	866	2	Y	17					40
							19	9									
03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			Y	-0-					40
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	2	Y	2					42
							2	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	2	Y	2					44
							2	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1245	2	Y	16					60
							18	9									
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	112	1	1199	2	Y	10					70
							11	9									

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					17
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					17
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					17
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					17
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					17
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					172
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					172
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	164	1			22
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	Y	3					25
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	Y	1					26
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					26

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	796	-0-	-240	-0-	796	2			Y	-0-					12
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					12
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	Y	3	3	8			12
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					12
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					12
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-					12

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					89
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1242	2	76	9	Y	69	43	1			115
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					115
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	Y	16	2	1			129
06	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	1478	2	34	9	Y	31					160
07	DLQ G-10		1453	-0-	1453	2965	1421	2	32	9	Y	29	129	1			60

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10					70
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5					75
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1024	2	18	9	Y	16	1	8			90
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					90
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					90
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					90

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					142
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2					144
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	541	2	23	9	Y	21					165
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	490	2	11	9	Y	10	175	1			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1694	-0-	-238	-0-	224	1	1430	2	N	36					197
							40	9									
03	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	248	1	1743	2	N	39	162	1			74
							43	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	240	1	1812	2	N	41					115
							45	9									
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	248	1	1724	2	N	32					147
							35	9									
06	1980	N	539	-0-	-1441	-0-	232	1	277	2	N	27	139	1			35
							30	9									
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	248	1	1939	2	N	16					51
							18	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					102
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	6	1			107
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					110
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1061	2	31	9	Y	28	120	1			18
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	Y	7					25
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1027	2	7	9	Y	6	2	1			29

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

02	2156	N	1991	-0-	-165	-0-	1958	2	33	9	N	30					301
03	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2147	2	21	9	N	19	191	1			129
04	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2121	2	26	9	N	24					153
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2135	2	4	9	N	4					157
06	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	1879	2	1	9	N	1	93	1			65
07	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2136	2	44	9	N	40					105

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					225
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					225
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2933	2	135	9	N	123	184	1			164
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2871	2	50	9	N	45					209
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2579	2	43	9	N	39					248
*07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2900	2	45	9	N	41					289

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	212	1	2261	2	N	30					120
							33	9									
03	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	248	1	2497	2	N	40					160
							44	9									
04	3240	X	1676	-0-	-1564	-0-	224	1	1424	2	N	25	160	1			25
							28	9									
05	3348	X	1705	-0-	-1643	-0-	232	1	1460	2	N	12					37
							13	9									
06	3240	X	214	-0-	-3026	-0-	96	1	117	2	N	1					38
							1	9									
07	2790	X	1506	-0-	-1284	-0-	156	1	1335	2	N	14					52
							15	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1836	-0-	-740	-0-	1834	2	2	9	N	2					141
03	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	2607	2	32	9	N	29					170
04	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	2387	2	33	9	N	30					200
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44					244
06	2550	N	2139	-0-	-411	-0-	2111	2	28	9	N	25					269
07	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	2141	2	31	9	N	28					297

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	373	-0-	-1195	-0-	364	1	9	9	N	8					150
03	682	N	446	-0-	-236	-0-	403	1	30	2	N	12					162
							13	9									
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	377	1	6	9	N	5					167
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	403	1	1200	2	N	29					196
							32	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	390	1	1414	2	N	22					218
							24	9									
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	403	1	1213	2	N	26					244
							29	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	N	2					227
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	N	10					237
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3193	2	25	9	N	23					260
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3463	2	19	9	N	17					277
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3360	2	25	9	N	23	140	1			160
*07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3599	2	15	9	N	14					174

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

02	4088	X	3479	-0-	-609	-0-	700	1	2692	2	N	79					281
							87	9									
03	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	775	1	3655	2	N	102	195	1			188
							112	9									
04	4560	X	3215	-0-	-1345	-0-	750	1	2415	2	N	45					233
							50	9									
05	4712	X	4323	-0-	-389	-0-	775	1	3512	2	N	33	161	1			105
							36	9									
06	4410	X	3931	-0-	-479	-0-	750	1	3136	2	N	41	57	1			89
							45	9									
07	4557	X	3686	-0-	-871	-0-	738	1	2898	2	N	45					134
							50	9									

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

02	1708	N	1676	-0-	-32	-0-	1639	2	37	9	N	34					117
03	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1703	2	51	9	N	46					163
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1926	2	80	9	N	73	123	1			113
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1846	2	64	9	N	58					171
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1818	2	48	9	N	44					215
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2039	2	62	9	N	56	157	1			114

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

02	7140	X	6857	-0-	-283	-0-	700	1	6093	2	N	58					339
							64	9									
03	8308	X	7576	-0-	-732	-0-	775	1	6734	2	N	61	175	1			225
							67	9									
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	750	1	7266	2	N	68					293
							75	9									
05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	700	1	8103	2	N	95	179	1			209
							105	9									
06	7860	X	5503	-0-	-2357	-0-	725	1	4698	2	N	73					282
							80	9									
07	8370	X	5998	-0-	-2372	-0-	738	1	5227	2	N	30	158	1			154
							33	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3364	-0-	-248	-0-	24	1	3261	2	Y	72	171	1			85
							79	9									
03	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	8	1	3793	2	Y	113	30	1			168
							124	9									
04	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3581	2	79	9	Y	72	178	1			62
05	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3664	2	78	9	Y	71	50	1			83
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3436	2	61	9	Y	55					138
07	3937	X	3794	-0-	-143	-0-	3721	2	73	9	Y	66	170	1			34

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1897	-0-	-287	-0-	1897	2			N	-0-					306
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					306
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2295	2	157	9	N	143	195	1			254
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	95	1			161
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1554	2	4	9	N	4					165
07	2542	N	2184	-0-	-358	-0-	2156	2	28	9	N	25					190

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	224	1	3116	2	N	28					227
							31	9									
03	4309	X	2873	-0-	-1436	-0-	236	1	2592	2	N	41	174	1			94
							45	9									
04	4170	X	3266	-0-	-904	-0-	224	1	2980	2	N	56					150
							62	9									
05	4309	X	3635	-0-	-674	-0-	248	1	3335	2	N	47					197
							52	9									
06	4110	X	2177	-0-	-1933	-0-	228	1	1904	2	N	41	161	1			77
							45	9									
07	3720	X	1809	-0-	-1911	-0-	100	1	1696	2	N	12					89
							13	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	224	1	1138	2	N	26					196
							29	9									
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	160	1	2590	2	N	16	165	1			47
							18	9									
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	192	1	2766	2	N	35					82
							39	9									
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	248	1	2224	2	N	24					106
							26	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	232	1	1990	2	N	7					113
							8	9									
*07	3100	N	3305	-0-	205	205	248	1	3054	2	N	3					116
							3	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3081	-0-	-447	-0-	3081	2			N	-0-					43
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					43
04	3780	X	3729	-0-	-51	-0-	3729	2			N	-0-					43
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	40	40	1			43
06	3300	X	2528	-0-	-772	-0-	2524	2	4	9	N	4					47
07	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	3503	2			N	-0-					47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	28	1	771	2	N	7					185
							8	9									
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	31	1	1014	2	N	12	1	1			196
							13	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	2	N	6	165	1			37
							7	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	28					65
							31	9									
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	30	1	957	2	N	24					89
							26	9									
07	1085	N	641	-0-	-444	-0-	31	1	610	2	N	-0-					89

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5680	2	134	9	Y	122	177	1			209
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5708	2	142	9	Y	129	197	1			141
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5767	2	127	9	Y	115	175	1			81
05	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5413	2	88	9	Y	80	11	1			150
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5797	2	103	9	Y	94	52	1			192
*07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5938	2	131	9	Y	119	225	1			86

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	5545	-0-	-1091	-0-	200	1	5275	2	N	64					318
							70	9									
03	6758	X	5322	-0-	-1436	-0-	204	1	5049	2	N	63	164	1			217
							69	9									
04	6060	X	4811	-0-	-1249	-0-	128	1	4610	2	N	66	159	1			124
							73	9									
05	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	1226	1	16232	2	N	157					281
							173	9									
06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	1290	1	7046	2	N	126	180	1			227
							139	9									
*07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	1333	1	7412	2	N	92	177	1			142
							101	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4683	-0-	-105	-0-	4603	2	80	9	N	73	181	1			120
03	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	4670	2	65	9	N	59	65	1			114
04	4950	X	4557	-0-	-393	-0-	4472	2	85	9	N	77					191
05	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	4564	2	77	9	N	70					261
06	5010	X	4579	-0-	-431	-0-	4482	2	97	9	N	88	187	1			162
07	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	4453	2	80	9	N	73					235

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	28	1	1500	2	N	-0-					3
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	-0-					3
04	900	N	173	-0-	-727	-0-	30	1	143	2	N	-0-					3
05	1116	N	46	-0-	-1070	-0-	31	1	15	2	N	-0-					3
06	1080	N	30	-0-	-1050	-0-	30	1			N	-0-					3
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-					3

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

02	8288	X	8218	-0-	-70	-0-	952	1	6855	2	N	374	377	1			324
							411	9									
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1054	1	8742	2	N	509	577	1			256
							560	9									
04	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	1020	1	8699	2	N	527	576	1			207
							580	9									
05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	1054	1	9250	2	N	516	366	1			357
							568	9									
06	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	1020	1	8730	2	N	444	566	1			235
							488	9									
*07	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	1054	1	8865	2	N	474	367	1			342
							521	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	700	1	6818	2	N	247	327	1			255
							272	9									
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	775	1	285	9	N	259	332	1			182
04	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	750	1	7012	2	N	215	181	1			216
							237	9									
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	775	1	7015	2	N	245	374	1			87
							270	9									
06	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	750	1	6656	2	N	260	190	1			157
							286	9									
*07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	775	1	6667	2	N	179	170	1			166
							197	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

02	9128	X	7894	-0-	-1234	-0-	62	1	7696	2	Y	124	185	1			97
							136	9									
03	10106	X	8927	-0-	-1179	-0-	8843	2	84	9	Y	76					173
04	9780	X	8749	-0-	-1031	-0-	8595	2	154	9	Y	140	176	1			137
05	10106	X	8888	-0-	-1218	-0-	8697	2	191	9	Y	174	175	1			136
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8566	2	204	9	Y	185	183	1			138
07	8866	X	8706	-0-	-160	-0-	8680	2	26	9	Y	24					162

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	1075	1	11438	2	N	389	377	1			261
							428	9									
03	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	1228	1	12110	2	N	497	566	1			192
							547	9									
04	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	1188	1	13195	2	N	536	573	1			155
							590	9									
05	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	1149	1	13991	2	N	516	367	1			304
							568	9									
*06	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	1020	1	13682	2	N	478	548	1			234
							526	9									
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					234

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	200	1	1259	2	N	34					135
							37	9									
03	1488	N	262	-0-	-1226	-0-	240	1	22	9	N	20	73	1			82
04	1530	N	1214	-0-	-316	-0-	240	1	962	2	N	11					93
							12	9									
05	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	248	1	1071	2	N	17					110
							19	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	228	1	681	2	N	9					119
							10	9									
07	1240	N	419	-0-	-821	-0-	248	1	149	2	N	20					139
							22	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

02	2156	X	1291	-0-	-865	-0-	180	1	1070	2	N	37					191
							41	9									
03	1736	X	1718	-0-	-18	-0-	244	1	1416	2	N	53					244
							58	9									
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	240	1	1823	2	N	39	176	1			107
							43	9									
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	248	1	1579	2	N	52					159
							57	9									
06	1650	N	1098	-0-	-552	-0-	236	1	823	2	N	35					194
							39	9									
07	2170	N	1318	-0-	-852	-0-	248	1	1025	2	N	41					235
							45	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756	X	5019	-0-	-2737	-0-	448	1	4571	2	N	-0-					416
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	496	1	8678	2	N	3	157	1			262
							3	9									
04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	480	1	7497	2	N	184					446
							202	9									
05	7595	X	7557	-0-	-38	-0-	496	1	6909	2	N	138	336	1			248
							152	9									
06	8340	X	7018	-0-	-1322	-0-	480	1	6398	2	N	127	187	1			188
							140	9									
07	8618	X	7084	-0-	-1534	-0-	496	1	6471	2	N	106	146	1			148
							117	9									

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

02	8736	X	4822	-0-	-3914	-0-	448	1	4052	2	N	293					584
							322	9									
03	9672	X	7349	-0-	-2323	-0-	496	1	6483	2	N	336	379	1			541
							370	9									
04	9360	X	7706	-0-	-1654	-0-	469	1	7114	2	N	112	385	1			268
							123	9									
05	8370	X	5984	-0-	-2386	-0-	480	1	5330	2	N	158	183	1			243
							174	9									
06	8100	X	3170	-0-	-4930	-0-	400	1	2689	2	N	74	153	1			164
							81	9									
07	7967	X	5634	-0-	-2333	-0-	456	1	5091	2	N	79					243
							87	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					98
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	421	2	19	9	N	17					115
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	91	1			25
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	407	2	31	9	N	28					53
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	373	2	36	9	N	33					86
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	434	2	43	9	N	39					125

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	147	2	41	9	N	37					122
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	170	2	39	9	N	35					157
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	150	2	36	9	N	33					190
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	9	N	36	173	1			53
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	8					61
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					61

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					42
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7					49
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	140	2	4	9	N	4					53
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					53
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					53
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					53

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	928	-0-	-108	-0-	909	2	19	9	N	17					139
03	1116	N	958	-0-	-158	-0-	947	2	11	9	N	10					149
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	989	2	11	9	N	10					159
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1002	2	12	9	N	11					170
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	916	2	8	9	N	7					177
07	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					177

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

02	812	N	484	-0-	-328	-0-	480	2	4	9	N	4					102
03	899	N	682	-0-	-217	-0-	669	2	13	9	N	12					114
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	758	2	14	9	N	13					127
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					129
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	500	2	4	9	N	4	100	1			33
07	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	N	5					163
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	3	6	9	N	5					168
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5					173
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2					175
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					175
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					175

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					52
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					52
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					52
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					52
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1437	3	219	9	N	199	188	1			63
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					63

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

02	2800	X	2298	-0-	-502	-0-	2284	3	14	9	N	13					165
03	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	2637	3			N	-0-					165
04	3150	X	2592	-0-	-558	-0-	2592	3			N	-0-					165
05	3255	X	2628	-0-	-627	-0-	2628	3			N	-0-					165
06	3150	X	1825	-0-	-1325	-0-	1825	3			N	-0-					165
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					165

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					7
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					7
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					7
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					7
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					7
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					7

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5267	-0-	-1285	-0-	5267	3			N	-0-					238
03	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	7203	3			N	-0-	182	1			56
04	6780	X	6412	-0-	-368	-0-	6404	3	8	9	N	7					63
05	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	6755	3	8	9	N	7					70
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3			N	-0-					70
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					70

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6138	3	88	9	N	80					158
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7848	3	114	9	N	104	190	1			72
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6656	3	78	9	N	71					143
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6462	3	76	9	N	69					212
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6462	3	94	9	N	85	177	1			120
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					120

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3784	-0-	-276	-0-	3701	3	83	9	N	75					330
03	4495	X	3147	-0-	-1348	-0-	3125	3	22	9	N	20					350
04	4350	X	4071	-0-	-279	-0-	4013	3	58	9	N	53	190	1			213
05	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4089	3	41	9	N	37					250
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4089	3	35	9	N	32					282
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					282

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2312	-0-	-124	-0-	42	1	2054	3	N	196	192	1			27
							216	9									
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	47	1	2256	3	N	195	192	1			30
							215	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2341	3	33	9	N	30					60
05	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2321	3	88	9	N	80					140
06	2430	N	2260	-0-	-170	-0-	2260	3			N	-0-					140
07	2449	N	1804	-0-	-645	-0-	1804	3			N	-0-					140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	23	1	1156	2	N	5					159
								6	9									
03	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	31	1	1141	2	N	7					166
								8	9									
04	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	30	1	1008	2	N	7					173
								8	9									
05	920	N	920	-0-		-0-	-0-	31	1	881	2	N	7					180
								8	9									
06	780	N	636	-0-		-144	-0-	28	1	604	2	N	4					184
								4	9									
07	806	N	667	-0-		-139	-0-	30	1	619	2	N	16					200
								18	9									

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-		-0-	-0-	23	1	317	2	N	3					72
								3	9									
03	383	N	383	-0-		-0-	-0-	31	1	328	2	N	22					94
								24	9									
04	509	N	509	-0-		-0-	-0-	30	1	461	2	N	16					110
								18	9									
05	448	N	448	-0-		-0-	-0-	31	1	397	2	N	18					128
								20	9									
06	342	N	342	-0-		-0-	-0-	30	1	297	2	N	14					142
								15	9									
*07	347	N	347	-0-		-0-	-0-	31	1	297	2	N	17					159
								19	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1080	-0-		-236	-0-	24	1	1026	2	N	27					187
								30	9									
03	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	31	1	1373	2	N	20					207
								22	9									
04	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	30	1	1334	2	N	20					227
								22	9									
05	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	31	1	1371	2	N	19					246
								21	9									
06	1380	N	1314	-0-		-66	-0-	30	1	1272	2	N	11					257
								12	9									
07	1426	N	1399	-0-		-27	-0-	31	1	1338	2	N	27	186	1			98
								30	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1687	-0-		-329	-0-	22	1	1632	2	N	30					195
								33	9									
03	2170	N	2026	-0-		-144	-0-	28	1	1972	2	N	24					219
								26	9									
04	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	30	1	2060	2	N	28					247
								31	9									
05	2162	N	2162	-0-		-0-	-0-	31	1	2099	2	N	29	190	1			86
								32	9									
06	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	30	1	1963	2	N	33					119
								36	9									
07	2201	N	2099	-0-		-102	-0-	31	1	2054	2	N	13					132
								14	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-					272
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-					272
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	19	1	23	2	N	-0-					272
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	-0-					272
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					272
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					272

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1585	-0-	-263	-0-	25 10	1 9	1550	2	N	9					209
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	2256	2	N	23					232
04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	30 2	1 9	1933	2	N	2					234
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	2138	2	N	18	195	1			57
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	30 19	1 9	2150	2	N	17					74
*07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	2088	2	N	7					81

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	28 31	1 9	1547	2	N	28					244
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	1652	2	N	28					272
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	1929	2	N	26	174	1			124
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	1778	2	N	25					149
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1643	2	N	17					166
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	1875	2	N	21					187

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	24 8	1 9	217	2	N	7					117
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	30	1	310	2	N	-0-					117
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					117
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	329	2	N	5					122
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	27 6	1 9	289	2	N	5					127
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	-0-					127

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2176	-0-	-316	-0-	24	1	2101	2	N	46	189	1			105
							51	9									
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	2607	2	N	82					187
							90	9									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	30	1	2603	2	N	80					267
							88	9									
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	31	1	2750	2	N	53	181	1			139
							58	9									
06	2640	N	2474	-0-	-166	-0-	30	1	2377	2	N	61					200
							67	9									
07	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	31	1	2479	2	N	36					236
							40	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	24	1	572	2	N	15					97
							17	9									
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	31	1	678	2	N	7					104
							8	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	30	1	633	2	N	20					124
							22	9									
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	31	1	622	2	N	11					135
							12	9									
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	30	1	584	2	N	10					145
							11	9									
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	31	1	605	2	N	13					158
							14	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2539	-0-	-177	-0-	28	1	2491	2	N	18					160
							20	9									
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	31	1	2775	2	N	37					197
							41	9									
04	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	30	1	2735	2	N	25					222
							28	9									
05	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	31	1	2787	2	N	19					241
							21	9									
06	2760	N	2705	-0-	-55	-0-	30	1	2661	2	N	13	184	1			70
							14	9									
07	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	31	1	2748	2	N	17					87
							19	9									

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	24	1	269	2	N	9					119
							10	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	10					129
							11	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	8					137
							9	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	23					160
							25	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	15					175
							17	9									
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	N	11					186
							12	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	28	1	1036	2	N	15					143
							17	9									
03	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	31	1	1079	2	N	19					162
							21	9									
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	30	1	1022	2	N	16					178
							18	9									
05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	31	1	991	2	N	13					191
							14	9									
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	30	1	972	2	N	11					202
							12	9									
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	31	1	1031	2	N	10					212
							11	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2549	-0-	-167	-0-	28	1	2488	2	N	30					215
							33	9									
03	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	31	1	2585	2	N	32					247
							35	9									
04	2910	X	2779	-0-	-131	-0-	30	1	2708	2	N	37	186	1			98
							41	9									
05	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	31	1	2782	2	N	32					130
							35	9									
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	30	1	2666	2	N	27					157
							30	9									
07	2883	N	2855	-0-	-28	-0-	31	1	2796	2	N	25					182
							28	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1060	-0-	-88	-0-	26	1	1020	2	N	13					180
							14	9									
03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	31	1	1117	2	N	17					197
							19	9									
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	30	1	1136	2	N	16					213
							18	9									
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	31	1	1108	2	N	16					229
							18	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	11					240
							12	9									
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1173	2	N	14	185	1			69
							15	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2867	-0-	-101	-0-	28	1	2787	2	N	47	191	1			179
							52	9									
03	3286	X	2733	-0-	-553	-0-	31	1	2656	2	N	42					221
							46	9									
04	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	30	1	2908	2	N	40					261
							44	9									
05	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	27	1	2619	2	N	32					293
							35	9									
06	3060	X	2285	-0-	-775	-0-	28	1	2239	2	N	16					309
							18	9									
07	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	31	1	2814	2	N	27	179	1			157
							30	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	24	1	775	2	N	2					117
							2	9									
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	31	1	969	2	N	3					120
							3	9									
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	30	1	905	2	N	9					129
							10	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	943	2	N	31					160
							34	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	912	2	N	23					183
							25	9									
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	N	27					210
							30	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	28	1	1157	2	N	20					167
							22	9									
03	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	31	1	1250	2	N	20					187
							22	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	24					211
							26	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	17					228
							19	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	N	18					246
							20	9									
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	31	1	1332	2	N	17					263
							19	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1109	-0-	-67	-0-	28	1	1057	2	N	22					174
							24	9									
03	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	31	1	1149	2	N	32					206
							35	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1133	2	N	14					220
							15	9									
05	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	31	1	1043	2	N	9					229
							10	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	N	15	180	1			64
							17	9									
07	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	28	1	1021	2	N	10					74
							11	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	28	1	1694	2	N	20					181
							22	9									
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	31	1	1694	2	N	22					203
							24	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	N	36					239
							40	9									
05	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	31	1	1835	2	N	12					251
							13	9									
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1774	2	N	16	187	1			80
							18	9									
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	31	1	1906	2	N	19					99
							21	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1100	-0-	-552	-0-	25	1	1056	2	N	17					213
							19	9									
03	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	31	1	1416	2	N	17					230
							19	9									
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	30	1	1491	2	N	21	187	1			64
							23	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	2	N	18					82
							20	9									
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	30	1	1282	2	N	16					98
							18	9									
07	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	31	1	1286	2	N	10					108
							11	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3014	-0-	-122	-0-	28	1	2938	2	N	44	187	1			120
							48	9									
03	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	31	1	3221	2	N	27					147
							30	9									
04	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	30	1	3155	2	N	19					166
							21	9									
05	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	31	1	3201	2	N	29					195
							32	9									
06	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	30	1	3149	2	N	39					234
							43	9									
*07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	31	1	3301	2	N	25	187	1			72
							28	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	28	1	1136	2	N	17					207
							19	9									
03	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	31	1	1142	2	N	18					225
							20	9									
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	30	1	1208	2	N	17					242
							19	9									
05	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	31	1	1212	2	N	18					260
							20	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	30	1	1171	2	N	13					273
							14	9									
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	31	1	1202	2	N	17					290
							19	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	1024	2	N	15					215
							17	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	31	1	1489	2	N	19					234
							21	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	30	1	2149	2	N	36					270
							40	9									
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	31	1	2497	2	N	69					339
							76	9									
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	18	1	1415	2	N	18	171	1			186
							20	9									
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	31	1	2699	2	N	53					239
							58	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1878	-0-	-194	-0-	28	1	1821	2	N	26					156
							29	9									
03	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	31	1	1921	2	N	28					184
							31	9									
04	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	30	1	1914	2	N	20					204
							22	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	2071	2	N	27					231
							30	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	30	1	1915	2	N	19					250
							21	9									
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	32	183	1			99
							35	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2336	-0-	-268	-0-	28	1	2262	2	N	42					139
							46	9									
03	2759	N	2376	-0-	-383	-0-	31	1	2303	2	N	38					177
							42	9									
04	2430	N	2350	-0-	-80	-0-	30	1	2274	2	N	42					219
							46	9									
05	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	31	1	2199	2	N	33	193	1			59
							36	9									
06	2310	N	2190	-0-	-120	-0-	30	1	2127	2	N	30					89
							33	9									
07	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	31	1	2254	2	N	30					119
							33	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	2	N	12					444
							13	9									
03	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	31	1	1539	2	N	9	172	1			281
							10	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1921	2	N	57					338
							63	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	31	1	1879	2	N	63					401
							69	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	29	1	1622	2	N	-0-					401
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	2	N	9					410
							10	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	24	1	651	2	N	5					134
							6	9									
03	961	N	882	-0-	-79	-0-	31	1	834	2	N	15					149
							17	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	N	13					162
							14	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	17					179
							19	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	8					187
							9	9									
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	12					199
							13	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	N	8					115
							9	9									
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	31	1	961	2	N	10					125
							11	9									
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	30	1	998	2	N	10					135
							11	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	2	N	4					139
							4	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	N	5					144
							6	9									
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	31	1	1031	2	N	-0-					144

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	28	1	1386	2	N	17					148
							19	9									
03	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	31	1	1308	2	N	21					169
							23	9									
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	30	1	1283	2	N	20					189
							22	9									
05	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	31	1	1383	2	N	21					210
							23	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	16					226
							18	9									
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1566	2	N	11					237
							12	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	28	1	1182	2	N	31					260
							34	9									
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	31	1	1263	2	N	61	185	1			136
							67	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	42					178
							46	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1361	2	N	49					227
							54	9									
06	1320	N	546	-0-	-774	-0-	16	1	511	2	N	17					244
							19	9									
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1	175	1			70

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2696	-0-	-160	-0-	28	1	2555	2	N	103	191	1			206
							113	9									
03	3162	X	3149	-0-	-13	-0-	31	1	3031	2	N	79					285
							87	9									
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	2935	2	N	66	197	1			154
							73	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	31	1	3074	2	N	107					261
							118	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	N	82	187	1			156
							90	9									
07	3162	X	2133	-0-	-1029	-0-	21	1	2054	2	N	53					209
							58	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1546	-0-	-50	-0-	28	1	1497	2	N	19					193
							21	9									
03	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	31	1	1615	2	N	20					213
							22	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	18					231
							20	9									
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	31	1	1659	2	N	3					234
							3	9									
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1615	2	N	9	186	1			57
							10	9									
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	31	1	1662	2	N	12					69
							13	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2271	-0-	-109	-0-	28	1	2193	2	N	45					246
							50	9									
03	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	31	1	2346	2	N	39	193	1			92
							43	9									
04	2490	X	2285	-0-	-205	-0-	30	1	2213	2	N	38					130
							42	9									
05	2542	X	2261	-0-	-281	-0-	31	1	2187	2	N	39					169
							43	9									
06	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	30	1	2113	2	N	35					204
							39	9									
07	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	31	1	2142	2	N	25					229
							28	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1731	-0-	-341	-0-	25	1	1686	2	N	18					233
							20	9									
03	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	31	1	2092	2	N	27					260
							30	9									
04	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	30	1	1947	2	N	20	192	1			88
							22	9									
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	19					107
							21	9									
06	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	30	1	1896	2	N	18					125
							20	9									
07	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	31	1	1998	2	N	15					140
							17	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	28	1	1508	2	N	29					212
							32	9									
03	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	31	1	1605	2	N	38					250
							42	9									
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	30	1	1554	2	N	22					272
							24	9									
05	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	31	1	1557	2	N	28					300
							31	9									
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	30	1	1451	2	N	19	190	1			129
							21	9									
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	31	1	1496	2	N	16					145
							18	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	28	1	1075	2	N	25					309
							28	9									
03	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	31	1	1236	2	N	16	175	1			150
							18	9									
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	30	1	1177	2	N	18					168
							20	9									
05	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	31	1	1106	2	N	18					186
							20	9									
06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	30	1	1111	2	N	19					205
							21	9									
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	31	1	1201	2	N	15					220
							17	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	2	N	11					120
							12	9									
03	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	31	1	1461	2	N	13					133
							14	9									
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	30	1	1425	2	N	7					140
							8	9									
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	31	1	1454	2	N	10					150
							11	9									
06	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	30	1	1313	2	N	-0-					150
07	1519	N	116	-0-	-1403	-0-	13	1	103	2	N	-0-					150

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	28	1	5068	2	N	53					220
							58	9									
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	31	1	5468	2	N	45					265
							50	9									
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	30	1	5509	2	N	44					309
							48	9									
05	5704	X	3118	-0-	-2586	-0-	31	1	3074	2	N	12	171	1			150
							13	9									
06	5520	X	471	-0-	-5049	-0-	30	1	441	2	N	-0-					150
07	5704	X	31	-0-	-5673	-0-	3	1	28	2	N	-0-					150

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1770	-0-	-50	-0-	26	1	1689	2	N	50	170	1			267
							55	9									
03	1984	X	1982	-0-	-2	-0-	31	1	1905	2	N	42					309
							46	9									
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	30	1	2695	2	N	61					370
							67	9									
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	31	1	3354	2	N	42					412
							46	9									
06	3000	N	3595	-0-	595	595	30	1	3552	2	N	12	172	1			252
							13	9									
*07	3100	N	3660	-0-	560	1155	31	1	3589	2	N	36					288
							40	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1910	2	N	38					305
							42	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	20					325
							22	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	45					370
							50	9									
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	31	1	2800	2	N	37	174	1			233
							41	9									
06	3000	N	3094	-0-	94	94	30	1	3007	2	N	52					285
							57	9									
*07	3100	N	3140	-0-	40	134	31	1	3047	2	N	56					341
							62	9									

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	28	1	734	2	N	41					185
							45	9									
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	31	1	811	2	N	41					226
							45	9									
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	30	1	753	2	N	29	196	1			59
							32	9									
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	31	1	786	2	N	42					101
							46	9									
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	30	1	735	2	N	37					138
							41	9									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	31	1	749	2	N	30					168
							33	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1196	-0-	-1072	-0-	28	1	1151	2	N	15					182
							17	9									
03	2418	X	1932	-0-	-486	-0-	31	1	1880	2	N	19					201
							21	9									
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	2	N	35					236
							39	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	42					278
							46	9									
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	30	1	2312	2	N	22					300
							24	9									
07	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	31	1	2445	2	N	19	180	1			139
							21	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1340	-0-	-144	-0-	28	1	1279	2	N	30					185
							33	9									
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	31	1	1367	2	N	27					212
							30	9									
04	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	30	1	1382	2	N	25					237
							28	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1485	2	N	26					263
							29	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	10	169	1			104
							11	9									
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1488	2	N	31					135
							34	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5757	-0-		-711	-0-	28	1	5677	2	N	47					340
								52	9									
03	7130	X	5406	-0-		-1724	-0-	31	1	5307	2	N	62					402
								68	9									
04	6900	X	6882	-0-		-18	-0-	30	1	6751	2	N	92	178	1			316
								101	9									
05	8256	X	8256	-0-		-0-	-0-	31	1	8133	2	N	84	174	1			226
								92	9									
06	7548	X	7548	-0-		-0-	-0-	30	1	7435	2	N	75					301
								83	9									
*07	7635	X	7635	-0-		-0-	-0-	31	1	7539	2	N	59	187	1			173
								65	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-	27	1	2604	2	N	140					469
								154	9									
03	3100	N	3360	-0-		260	260	31	1	3201	2	N	116	174	1			411
								128	9									
04	3000	N	3242	-0-		242	502	30	1	3212	2	N	-0-					411
05	3100	N	4547	-0-		1447	1949	31	1	4510	2	N	5					416
								6	9									
06	6399	X	4450	-0-		-1949	-0-	30	1	4331	2	N	81	177	1			320
								89	9									
*07	4575	X	4575	-0-		-0-	-0-	31	1	4448	2	N	87	187	1			220
								96	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2923	-0-		-297	-0-	28	1	2836	2	N	54					473
								59	9									
03	3565	X	3192	-0-		-373	-0-	31	1	3086	2	N	68	183	1			358
								75	9									
04	3420	X	3256	-0-		-164	-0-	30	1	3150	2	N	69	181	1			246
								76	9									
05	3286	X	3256	-0-		-30	-0-	31	1	3151	2	N	67					313
								74	9									
06	3150	X	3088	-0-		-62	-0-	30	1	3007	2	N	46					359
								51	9									
07	3379	X	3239	-0-		-140	-0-	31	1	3156	2	N	47	173	1			233
								52	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1499	-0-		-237	-0-	26	1	1443	2	N	27					373
								30	9									
03	1798	N	1479	-0-		-319	-0-	31	1	1420	2	N	25					398
								28	9									
04	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	30	1	2010	2	N	33	175	1			256
								36	9									
05	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	31	1	2111	2	N	45					301
								50	9									
06	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	30	1	1954	2	N	27					328
								30	9									
*07	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	31	1	2193	2	N	30					358
								33	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-					388
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-					388
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					388
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	-0-					388
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					388
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	1	193	1			196
							1	9									

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

02	3304	X	3298	-0-	-6	-0-	28	1	3189	2	N	74	199	1			271
							81	9									
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	31	1	3304	2	N	46					317
							51	9									
04	3600	X	3142	-0-	-458	-0-	30	1	3091	2	N	19	194	1			142
							21	9									
05	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	31	1	3248	2	N	69					211
							76	9									
06	3600	X	3399	-0-	-201	-0-	30	1	3319	2	N	45					256
							50	9									
07	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	31	1	3403	2	N	24	188	1			92
							26	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					455
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					455
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					455
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					455
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					455
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2	188	1			269

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	25	1	3817	2	N	72					349
							79	9									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	31	1	4402	2	N	39					388
							43	9									
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	30	1	4243	2	N	94	183	1			299
							103	9									
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	31	1	4613	2	N	56					355
							62	9									
06	4320	X	4282	-0-	-38	-0-	30	1	4180	2	N	65	176	1			244
							72	9									
07	4526	X	4389	-0-	-137	-0-	31	1	4292	2	N	60					304
							66	9									

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

02	2660	X	852	-0-	-1808	-0-	28	1	760	2	N	58					329
							64	9									
03	2945	X	80	-0-	-2865	-0-	31	1	41	2	N	7					336
							8	9									
04	2850	X	421	-0-	-2429	-0-	30	1	391	2	N	-0-					336
05	2945	X	700	-0-	-2245	-0-	31	1	669	2	N	-0-					336
06	2730	X	2270	-0-	-460	-0-	30	1	2240	2	N	-0-					336
*07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	31	1	5125	2	N	58	185	1			209
							64	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	1			N	-0-					190
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					190
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					190
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					190
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					190
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1891	-0-	-909	-0-	210	1	1652	2	N	26					344
							29	9									
03	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	268	1	2409	2	N	23	178	1			189
							25	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	244	1	2538	2	N	28					217
							31	9									
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	227	1	2582	2	N	26					243
							29	9									
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	239	1	2886	2	N	23					266
							25	9									
*07	3100	N	3315	-0-	215	215	241	1	3060	2	N	13					279
							14	9									

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	28	1	1922	2	N	48					429
							53	9									
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	N	28					457
							31	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2319	2	N	40	191	1			306
							44	9									
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2301	2	N	68					374
							75	9									
06	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	30	1	1222	2	N	18	171	1			221
							20	9									
07	1612	N	787	-0-	-825	-0-	31	1	756	2	N	-0-					221

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	28	1	146	2	N	-0-					454
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	31	1	163	2	N	-0-					454
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	30	1	147	2	N	-0-					454
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-					454
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					454
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	4	174	1			284
							4	9									

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3205	-0-	-267	-0-	27	1	3082	2	N	87					316
							96	9									
03	3844	X	3550	-0-	-294	-0-	31	1	3421	2	N	89	172	1			233
							98	9									
04	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	30	1	3291	2	N	71					304
							78	9									
05	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	31	1	3321	2	N	38	168	1			174
							42	9									
06	3480	X	3233	-0-	-247	-0-	30	1	3151	2	N	47					221
							52	9									
07	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	31	1	3188	2	N	62					283
							68	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3171	-0-	-161	-0-	27	1	3043	2	N	92					308
							101	9									
03	3689	X	3240	-0-	-449	-0-	31	1	3113	2	N	87	189	1			206
							96	9									
04	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	30	1	3297	2	N	92					298
							101	9									
05	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	31	1	3439	2	N	88	192	1			194
							97	9									
06	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	30	1	3208	2	N	82					276
							90	9									
07	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	31	1	3329	2	N	75	191	1			160
							83	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

02	448	N	357	-0-	-91	-0-	23	1	321	2	N	12					176
							13	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	6					182
							7	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	15					197
							17	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	N	10					207
							11	9									
06	540	N	427	-0-	-113	-0-	20	1	405	2	N	2					209
							2	9									
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	24	1	409	2	N	5					214
							6	9									

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

02	2660	X	1560	-0-	-1100	-0-	179	1	1359	2	N	20					189
							22	9									
03	2945	X	1580	-0-	-1365	-0-	168	1	1387	2	N	23					212
							25	9									
04	2430	X	2070	-0-	-360	-0-	187	1	1864	2	N	17					229
							19	9									
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	221	1	2490	2	N	27					256
							30	9									
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	206	1	2432	2	N	17					273
							19	9									
*07	3100	N	3155	-0-	55	55	230	1	2903	2	N	20					293
							22	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	28	1	3405	2	N	54					442
							59	9									
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	31	1	4194	2	N	68					510
							75	9									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	30	1	3656	2	N	9	184	1			335
							10	9									
05	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	31	1	3650	2	N	-0-					335
06	4170	X	3906	-0-	-264	-0-	30	1	3867	2	N	8					343
							9	9									
07	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	31	1	4071	2	N	13					356
							14	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1667	-0-		-293	-0-	28	1	1578	2	N	55					376
								61	9									
03	2077	N	1898	-0-		-179	-0-	31	1	1803	2	N	58	168	1			266
								64	9									
04	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	30	1	1797	2	N	65					331
								72	9									
05	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	31	1	1837	2	N	55	176	1			210
								61	9									
06	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	30	1	1816	2	N	56					266
								62	9									
07	1953	N	1750	-0-		-203	-0-	31	1	1673	2	N	42					308
								46	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2482	X	2482	-0-		-0-	-0-	24	1	2400	2	N	53	193	1			125
								58	9									
03	3201	X	3201	-0-		-0-	-0-	31	1	3085	2	N	77					202
								85	9									
04	2610	X	2610	-0-		-0-	-0-	30	1	2507	2	N	66					268
								73	9									
05	2815	X	2815	-0-		-0-	-0-	31	1	2699	2	N	77					345
								85	9									
06	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	30	1	2568	2	N	63	188	1			220
								69	9									
*07	2556	X	2556	-0-		-0-	-0-	31	1	2458	2	N	61					281
								67	9									

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2353	-0-		-503	-0-	254	1	2038	2	N	55	170	1			267
								61	9									
03	3162	X	2840	-0-		-322	-0-	277	1	2494	2	N	63					330
								69	9									
04	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-	258	1	2706	2	N	60					390
								66	9									
05	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	265	1	3074	2	N	80	177	1			293
								88	9									
06	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-	245	1	2970	2	N	49					342
								54	9									
*07	3355	X	3355	-0-		-0-	-0-	242	1	3085	2	N	25					367
								28	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-		-0-	-0-	19	1	26	9	N	24	371	1			193
03	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	1			N	-0-					193
04	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	1			N	-0-					193
05	62	N	31	-0-		-31	-0-	31	1			N	-0-					193
06	30	N	11	-0-		-19	-0-	11	1			N	-0-					193
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2687	-0-	-477	-0-	28	1	2607	2	N	47					249
							52	9									
03	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	31	1	2549	2	N	60					309
							66	9									
04	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	30	1	2965	2	N	45	182	1			172
							50	9									
05	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	31	1	2769	2	N	42					214
							46	9									
06	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	30	1	2951	2	N	38					252
							42	9									
07	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	31	1	2977	2	N	49	179	1			122
							54	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	28	1	9377	2	N	71	197	1			202
							78	9									
03	10106	X	6663	-0-	-3443	-0-	31	1	6588	2	N	40					242
							44	9									
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	30	1	9956	2	N	152	183	1			211
							167	9									
05	10106	X	9890	-0-	-216	-0-	31	1	9790	2	N	63					274
							69	9									
06	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	30	1	11023	2	N	59					333
							65	9									
*07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	31	1	11061	2	N	41	182	1			192
							45	9									

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	28	1	6242	2	N	95	371	1			229
							105	9									
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	31	1	6764	2	N	27					256
							30	9									
04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	30	1	6745	2	N	12					268
							13	9									
05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	31	1	6920	2	N	64					332
							70	9									
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	30	1	8454	2	N	77	188	1			221
							85	9									
*07	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	31	1	8821	2	N	50					271
							55	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	2	N	13					262
							14	9									
03	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	31	1	709	2	N	9					271
							10	9									
04	3000	N	3839	-0-	839	839	30	1	3765	2	N	40					311
							44	9									
05	3100	N	4093	-0-	993	1832	31	1	4026	2	N	33	175	1			169
							36	9									
06	3000	N	3939	-0-	939	2771	30	1	3876	2	N	30					199
							33	9									
*07	6801	X	4030	-0-	-2771	-0-	31	1	3964	2	N	32					231
							35	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1386	-0-	-658	-0-	15	1	1314	2	N	52					277
							57	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	31	1	2919	2	N	85	175	1			187
							94	9									
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	30	1	2815	2	N	111	174	1			124
							122	9									
05	2263	X	1961	-0-	-302	-0-	26	1	1860	2	N	68					192
							75	9									
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	30	1	3225	2	N	151					343
							166	9									
*07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	30	1	3004	2	N	79	169	1			253
							87	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3095	-0-	-1609	-0-	27	1	3031	2	N	34					206
							37	9									
03	4743	X	2360	-0-	-2383	-0-	29	1	2301	2	N	27					233
							30	9									
04	4170	X	3179	-0-	-991	-0-	27	1	3111	2	N	37					270
							41	9									
05	3906	X	1298	-0-	-2608	-0-	27	1	1267	2	N	4					274
							4	9									
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	30	1	4608	2	N	64	184	1			154
							70	9									
07	3441	X	2137	-0-	-1304	-0-	20	1	2074	2	N	39					193
							43	9									

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3835	-0-	-141	-0-	28	1	3620	2	N	170					395
							187	9									
03	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	31	1	3974	2	N	194	377	1			212
							213	9									
04	4530	X	4071	-0-	-459	-0-	30	1	3826	2	N	195	180	1			227
							215	9									
05	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	31	1	3990	2	N	184					411
							202	9									
06	4110	X	4041	-0-	-69	-0-	30	1	3823	2	N	171	373	1			209
							188	9									
*07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	30	1	4074	2	N	225					434
							248	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	5044	-0-	-1284	-0-	20	1	4840	2	N	167	188	1			226
							184	9									
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	31	1	7507	2	N	239	173	1			292
							263	9									
04	6750	X	6211	-0-	-539	-0-	27	1	6023	2	N	146	181	1			257
							161	9									
05	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	31	1	5879	2	N	122	174	1			205
							134	9									
06	7560	X	5867	-0-	-1693	-0-	30	1	5672	2	N	150					355
							165	9									
07	7812	X	6281	-0-	-1531	-0-	31	1	6072	2	N	162	344	1			173
							178	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3121	-0-	-267	-0-	28	1	3010	2	N	75					348
							83	9									
03	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	31	1	3299	2	N	75	189	1			234
							83	9									
04	3600	X	3492	-0-	-108	-0-	30	1	3379	2	N	75					309
							83	9									
05	3627	X	3602	-0-	-25	-0-	31	1	3503	2	N	62					371
							68	9									
06	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	30	1	3382	2	N	58					429
							64	9									
*07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	31	1	3515	2	N	60	184	1			305
							66	9									

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5209	-0-	-391	-0-	28	1	4990	2	N	174	173	1			202
							191	9									
03	6200	X	5764	-0-	-436	-0-	31	1	5577	2	N	142	173	1			171
							156	9									
04	6000	X	5593	-0-	-407	-0-	30	1	5408	2	N	141					312
							155	9									
05	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	30	1	5459	2	N	128	177	1			263
							141	9									
06	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	30	1	5295	2	N	132	178	1			217
							145	9									
07	5766	X	5745	-0-	-21	-0-	31	1	5561	2	N	139	177	1			179
							153	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2972	-0-	-332	-0-	28	1	2831	2	N	103	189	1			311
							113	9									
03	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	31	1	3111	2	N	95	188	1			218
							105	9									
04	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	30	1	2991	2	N	96	189	1			125
							106	9									
05	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	31	1	3051	2	N	89					214
							98	9									
06	3330	X	2986	-0-	-344	-0-	30	1	2891	2	N	59	179	1			94
							65	9									
07	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	31	1	2997	2	N	72					166
							79	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	17	1	955	2	N	50					406
							55	9									
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	31	1	4283	2	N	254	173	1			487
							279	9									
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	30	1	4087	2	N	317	336	1			468
							349	9									
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	31	1	4034	2	N	265	360	1			373
							292	9									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	30	1	3508	2	N	175	169	1			379
							193	9									
*07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	31	1	3482	2	N	212	343	1			248
							233	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1378	-0-	-274	-0-	23	1	1267	2	N	80	173	1			212
							88	9									
03	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	30	1	1335	2	N	74					286
							81	9									
04	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	30	1	1252	2	N	64	171	1			179
							70	9									
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	31	1	1368	2	N	86					265
							95	9									
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	30	1	1230	2	N	79					344
							87	9									
07	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	31	1	1173	2	N	62	172	1			234
							68	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3439	-0-	-369	-0-	28	1	3360	2	N	46	172	1			171
							51	9									
03	4216	X	3532	-0-	-684	-0-	31	1	3447	2	N	49					220
							54	9									
04	4080	X	3437	-0-	-643	-0-	30	1	3365	2	N	38					258
							42	9									
05	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	31	1	3888	2	N	50	180	1			128
							55	9									
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	4125	2	N	78					206
							86	9									
*07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	31	1	4728	2	N	70	182	1			94
							77	9									

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	3816	-0-	-776	-0-	28	1	3676	2	N	102					425
							112	9									
03	5084	X	4217	-0-	-867	-0-	30	1	4075	2	N	102	192	1			335
							112	9									
04	4920	X	4057	-0-	-863	-0-	30	1	3929	2	N	89	194	1			230
							98	9									
05	5084	X	4249	-0-	-835	-0-	31	1	4107	2	N	101					331
							111	9									
06	4920	X	3697	-0-	-1223	-0-	29	1	3603	2	N	59	191	1			199
							65	9									
07	4216	X	3352	-0-	-864	-0-	31	1	3281	2	N	36					235
							40	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2213	-0-	-83	-0-	28	1	2123	2	N	56					326
							62	9									
03	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	31	1	2306	2	N	58					384
							64	9									
04	2490	X	2407	-0-	-83	-0-	30	1	2311	2	N	60	178	1			266
							66	9									
05	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	31	1	2381	2	N	56					322
							62	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	30	1	2258	2	N	43					365
							47	9									
07	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	31	1	2298	2	N	25	170	1			220
							28	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3124	-0-	-124	-0-	28	1	2963	2	N	121					290
							133	9									
03	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	31	1	3024	2	N	90	192	1			188
							99	9									
04	3420	X	2994	-0-	-426	-0-	30	1	2873	2	N	83					271
							91	9									
05	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	31	1	3298	2	N	130	198	1			203
							143	9									
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	30	1	3375	2	N	82	188	1			97
							90	9									
*07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	31	1	4111	2	N	161	183	1			75
							177	9									

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1034	-0-	-30	-0-	28	1	885	2	N	110	195	1			200
							121	9									
03	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	31	1	1068	2	N	92					292
							101	9									
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	30	1	1269	2	N	120	191	1			221
							132	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	N	110	198	1			133
							121	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	2	N	90					223
							99	9									
07	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	31	1	1127	2	N	64					287
							70	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	28	1	4045	2	N	84					416
							92	9									
03	4154	X	3393	-0-	-761	-0-	28	1	3279	2	N	78					494
							86	9									
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	30	1	4434	2	N	93	195	1			392
							102	9									
05	4154	X	4136	-0-	-18	-0-	31	1	4035	2	N	64	191	1			265
							70	9									
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	30	1	4060	2	N	64					329
							70	9									
*07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	31	1	4238	2	N	45					374
							50	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3006	-0-	-242	-0-	28	1	2641	2	N	306	149	1			656
							337	9									
03	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	31	1	3025	2	N	310	507	1			459
							341	9									
04	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	30	1	2986	2	N	367	381	1			445
							404	9									
05	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	31	1	3065	2	N	286	359	1			372
							315	9									
06	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	30	1	3030	2	N	311	362	1			321
							342	9									
*07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	31	1	3244	2	N	428	177	1			572
							471	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1697	-0-	-515	-0-	21	1	1586	2	N	82					319
							90	9									
03	2449	X	1663	-0-	-786	-0-	30	1	1586	2	N	43	190	1			172
							47	9									
04	2370	X	2364	-0-	-6	-0-	30	1	2236	2	N	89					261
							98	9									
05	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	30	1	2110	2	N	73					334
							80	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	30	1	1980	2	N	64	184	1			214
							70	9									
07	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	31	1	2127	2	N	73					287
							80	9									

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1326	-0-	-102	-0-	28	1	1257	2	N	37	193	1			198
							41	9									
03	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	31	1	1325	2	N	39					237
							43	9									
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	30	1	1242	2	N	62					299
							68	9									
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	31	1	1159	2	N	20					319
							22	9									
06	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	30	1	1088	2	N	-0-					319
07	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					319

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	20	1	3310	2	N	86					289
							95	9									
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	28	1	5062	2	N	83	189	1			183
							91	9									
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	30	1	5199	2	N	88					271
							97	9									
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	30	1	4095	2	N	74	174	1			171
							81	9									
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	30	1	4444	2	N	74					245
							81	9									
*07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	31	1	5667	2	N	72	187	1			130
							79	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2942	-0-	-82	-0-	28	1	2829	2	N	77	189	1			217
							85	9									
03	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	31	1	3125	2	N	73					290
							80	9									
04	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	30	1	3022	2	N	127	180	1			237
							140	9									
05	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	31	1	3182	2	N	98					335
							108	9									
06	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	30	1	3010	2	N	62	185	1			212
							68	9									
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	31	1	3160	2	N	86					298
							95	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	5969	-0-		-1031	-0-	508	1	5325	2	N	124					460
								136	9									
03	7750	X	6547	-0-		-1203	-0-	607	1	5870	2	N	64	196	1			328
								70	9									
04	7380	X	7099	-0-		-281	-0-	714	1	6287	2	N	89	196	1			221
								98	9									
05	7471	X	6629	-0-		-842	-0-	641	1	5890	2	N	89					310
								98	9									
06	6750	X	6739	-0-		-11	-0-	738	1	5882	2	N	108	189	1			229
								119	9									
07	7347	X	6756	-0-		-591	-0-	709	1	5960	2	N	79					308
								87	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	1			N	-0-					243
03	31	N	8	-0-		-23	-0-	8	1			N	-0-					243
04	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	1			N	-0-					243
05	6	N	4	-0-		-2	-0-	4	1			N	-0-					243
06	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-					243
07	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11696	X	11696	-0-		-0-	-0-	28	1	11474	2	N	176	172	1			389
								194	9									
03	12730	X	12730	-0-		-0-	-0-	31	1	12544	2	N	141	177	1			353
								155	9									
04	12237	X	12237	-0-		-0-	-0-	30	1	12067	2	N	127	187	1			293
								140	9									
05	12164	X	12164	-0-		-0-	-0-	31	1	12005	2	N	116	183	1			226
								128	9									
06	11530	X	11530	-0-		-0-	-0-	30	1	11437	2	N	57					283
								63	9									
*07	12335	X	12335	-0-		-0-	-0-	31	1	12195	2	N	99	173	1			209
								109	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5341	-0-		-931	-0-	21	1	5191	2	N	117					293
								129	9									
03	6944	X	6682	-0-		-262	-0-	31	1	6498	2	N	139	200	1			232
								153	9									
04	6660	X	6279	-0-		-381	-0-	30	1	6128	2	N	110	188	1			154
								121	9									
05	6572	X	6378	-0-		-194	-0-	30	1	6220	2	N	116					270
								128	9									
06	6683	X	6683	-0-		-0-	-0-	30	1	6522	2	N	119	193	1			196
								131	9									
*07	6800	X	6800	-0-		-0-	-0-	31	1	6641	2	N	116	187	1			125
								128	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	5766	-0-	-562	-0-	21 96	1 9	5649	2	N	87	195	1			126
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	31 129	1 9	7144	2	N	117					243
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	30 101	1 9	7169	2	N	92	186	1			149
05	7006	X	6957	-0-	-49	-0-	31 128	1 9	6798	2	N	116					265
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	30 136	1 9	7004	2	N	124	184	1			205
*07	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	31 77	1 9	7331	2	N	70	189	1			86

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

02	476	N	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-					150
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					150
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					150
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					150
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					150
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					138
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	136	2	57	9	N	52	110	1			80
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3					83
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	146	2	13	9	N	12					95
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	129	2	9	9	N	8					103
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	115	2	10	9	N	9					112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					30
03	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					30
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
*07	3100	N	6588	-0-	3488	3488	697	1	5768	2	N	112					142
							123	9									

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

02	448	N	397	-0-	-51	-0-	397	3			N	-0-					53
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					53
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					53
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					53
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					53
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					77
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					77
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	N	11					88
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1082	2	64	9	N	58					146
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1082	2	29	9	N	26					172
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					172

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					290
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2	9	N	2					292
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1					293
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2					295
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					295
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					295

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					159
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					159
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1977	2	147	9	N	134					293
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1653	2	81	9	N	74	188	1			179
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1653	2	64	9	N	58					237
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					237

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7901	2	9	9	N	8					252
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7901	2	8	9	N	7					259
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

ISAACS WELL # 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL # 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					186
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3124	2	11	9	N	10					196
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4					200
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1					201
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					201
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					201

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	N	7					231
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					236
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1672	2	31	9	N	28					264
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2101	2	36	9	N	33					297
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	N	20					317
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					317

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					153
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					153
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					153
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					153
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					153
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					153

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					237
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					237
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					237
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					237
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					237
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					237

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

02	1260	X	953	-0-	-307	-0-	951	2	2	9	N	2					120
03	1395	X	1337	-0-	-58	-0-	1322	2	15	9	N	14					134
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	2	11	9	N	10					144
05	3844	X	2198	-0-	-1646	-0-	2176	2	22	9	N	20					164
06	3720	X	1915	-0-	-1805	-0-	1911	2	4	9	N	4					168
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					168

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1041	2	45	9	N	41					312
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2029	2	65	9	N	59					371
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23	9	N	21					392
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1524	2	51	9	N	46					438
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1328	2	19	9	N	17					455
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					455

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	N	1					102
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					103
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					103
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					103
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					103
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					103

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	N	5					323
03	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	2			N	-0-					323
04	2281	X	2055	-0-	-226	-0-	2055	2			N	-0-					323
05	2263	X	2106	-0-	-157	-0-	2098	2	8	9	N	7					330
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	N	19					349
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					349

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1433	2	48	9	N	44	175	1			210
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1543	2	50	9	N	45					255
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1563	2	37	9	N	34					289
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1497	2	33	9	N	30					319
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1485	2	42	9	N	38					357
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					357

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1056	2	30	9	N	27					183
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	N	20					203
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1					204
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1312	2	40	9	N	36					240
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1386	2	52	9	N	47					287
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					287

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					199
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					199
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					199
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1135	2	78	9	N	71					270
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1521	2	101	9	N	92	172	1			190
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					190

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8					279
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2					281
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2	2	9	N	2					283
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2593	2	26	9	N	24					307
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3					310
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					310

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					393
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					393
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					393
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					393
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	N	6					399
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					399

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					261
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1					262
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	N	4					266
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					269
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3					272
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					272

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					21
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					21
04	2130	X	984	-0-	-1146	-0-	977	2	7	9	N	6					27
05	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	2037	2	11	9	N	10					37
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2108	2	8	9	N	7					44
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					44

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

02	4480	X	2639	-0-	-1841	-0-	2638	2	1	9	N	1					158
03	4960	X	2182	-0-	-2778	-0-	2182	2			N	-0-					158
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2447	2	47	9	N	43					201
05	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2248	2	85	9	N	77					278
06	2820	X	2310	-0-	-510	-0-	2255	2	55	9	N	50					328
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					328

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	794	-0-	-2006	8004	766	2	28	9	N	25					122
03	8794	X	790	-0-	-8004	-0-	790	2			N	-0-					122
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	946	2	64	9	N	58					180
05	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1295	2	70	9	N	64					244
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1472	2	61	9	N	55					299
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					299

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	4952	-0-	-1516	-0-	4887	2	65	9	N	59	175	1			187
03	6572	X	4381	-0-	-2191	-0-	4289	2	92	9	N	84					271
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6849	2	177	9	N	161					432
05	5022	X	4481	-0-	-541	-0-	4422	2	59	9	N	54					486
06	5310	X	5044	-0-	-266	-0-	4977	2	67	9	N	61	173	1			374
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					374

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	1334	-0-	-10398	-0-	1310	2	24	9	N	22	191	1			185
03	12431	X	10415	-0-	-2016	-0-	10374	2	41	9	N	37					222
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	11800	2	262	9	N	238	184	1			276
05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11139	2	295	9	N	268	166	1			378
06	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	10819	2	271	9	N	246	186	1			438
07	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					438

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

02	1652 N	1516	-0-	-136	-0-	1497 3	19 9	N	17			192
03	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1694 3	34 9	N	31			223
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1777 3	22 9	N	20			243
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1768 3	19 9	N	17	176 1		84
06	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	1612 3	13 9	N	12			96
07	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	1508 3	13 9	N	12			108

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	274	3			N	-0-					62
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					62
04	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-					62
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					62
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					62
*07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					62

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

02	476	N	446	-0-	-30	-0-	436	3	10	9	N	9					148
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	414	3	6	9	N	5					153
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	403	3	8	9	N	7					160
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	386	3	3	9	N	3					163
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	368	3	2	9	N	2					165
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3	9	N	3					168

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

02	280	N	207	-0-	-73	-0-	203	3	4	9	N	4					96
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	3	1	9	N	1					97
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	N	4					101
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	N	3					104
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	N	2					106
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	247	3	3	9	N	3					109

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

02	532	N	471	-0-	-61	-0-	464	3	7	9	N	6					283
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	550	3	11	9	N	10					293
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	N	10					303
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	543	3	10	9	N	9					312
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	528	3	7	9	N	6					318
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	541	3	8	9	N	7					325

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1338	3	28	9	N	25					139
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1509	3	34	9	N	31					170
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	3	28	9	N	25					195
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1492	3	23	9	N	21					216
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1405	3	20	9	N	18					234
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1417	3	15	9	N	14	175	1			73

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2021

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

02	504	N	483	-0-	-21	-0-	466	3	17	9	N	15					167
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	N	6					173
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24					197
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	528	3	12	9	N	11					208
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	513	3	13	9	N	12					220
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	506	3	8	9	N	7					227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

02	420	N	370	-0-	-50	-0-	362	3	8	9	N	7					96
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	418	3	3	9	N	3					99
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	402	3	6	9	N	5					104
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	382	3	3	9	N	3					107
06	420	N	219	-0-	-201	-0-	217	3	2	9	N	2					109
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					109

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					70
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					70
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					70
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					70
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					70
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

02	588	N	458	-0-	-130	-0-	452	3	6	9	N	5					180
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	482	3	6	9	N	5					185
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	548	3	6	9	N	5					190
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3					193
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					195
*07	558	N	501	-0-	-57	-0-	498	3	3	9	N	3					198

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

02	924	N	798	-0-	-126	-0-	784	3	14	9	N	13					181
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	912	3	17	9	N	15					196
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	849	3	11	9	N	10					206
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	904	3	13	9	N	12					218
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	851	3	9	9	N	8					226
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	851	3	7	9	N	6	163	1			69

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

02	616	N	558	-0-	-58	-0-	545	3	13	9	N	12					142
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	550	3	12	9	N	11					153
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	576	3	14	9	N	13					166
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	597	3	13	9	N	12					178
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	3	9	9	N	8					186
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	N	7					193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2815	-0-	-293	-0-	2797	3	18	9	N	16					105
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3224	3	14	9	N	13					118
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3309	3	13	9	N	12					130
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3460	3	11	9	N	10					140
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3362	3	7	9	N	6					146
*07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3308	3	11	9	N	10					156

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1294	-0-	-246	-0-	1269	3	25	9	N	23					140
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1549	3	21	9	N	19					159
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	1514	3	20	9	N	18					177
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1535	3	21	9	N	19					196
06	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1502	3	15	9	N	14					210
*07	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1494	3	14	9	N	13	181	1			42

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	289	3	14	9	N	13					129
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	371	3	11	9	N	10					139
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					139
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					139
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					139
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	318	3	2	9	N	2					141

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	538	3	9	9	N	8					104
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	589	3	11	9	N	10					114
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	3	9	9	N	8					122
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	581	3	8	9	N	7					129
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	568	3	1	9	N	1					130
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	798	3	2	9	N	2					132

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

02	896	N	886	-0-	-10	-0-	830	3	56	9	N	51					280
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	928	3	67	9	N	61					341
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	896	3	65	9	N	59	174	1			226
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	928	3	65	9	N	59					285
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	890	3	67	9	N	61					346
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	883	3	55	9	N	50	172	1			224

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

02	1764	N	1706	-0-	-58	-0-	1666	3	40	9	N	36	182	1			157
03	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1851	3	46	9	N	42					199
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1801	3	48	9	N	44					243
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1862	3	46	9	N	42					285
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	3	35	9	N	32	170	1			147
07	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1829	3	40	9	N	36					183

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3018	3	51	9	N	46					224
03	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3221	3	54	9	N	49					273
04	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	3134	3	69	9	N	63	184	1			152
05	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3222	3	62	9	N	56					208
06	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3080	3	54	9	N	49					257
07	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3085	3	43	9	N	39	174	1			122

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

02	700	N	598	-0-	-102	-0-	569	3	29	9	N	26					262
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	708	3	14	9	N	13					275
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	3	11	9	N	10					285
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	3	12	9	N	11					296
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	3	11	9	N	10					306
*07	744	N	662	-0-	-82	-0-	659	3	3	9	N	3	168	1			141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	462	3	9	9	N	8					175
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	535	3	9	9	N	8					183
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8					191
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	517	3	4	9	N	4					195
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	510	3	6	9	N	5					200
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	539	3	3	9	N	3					203

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	917	3	17	9	N	15					233
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	976	3	24	9	N	22					255
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	949	3	19	9	N	17					272
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	974	3	9	9	N	8	181	1			99
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	923	3	11	9	N	10					109
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	914	3	11	9	N	10					119

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	511	3	9	9	N	8					207
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					207
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	175	1			32
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	3	3	9	N	3					35
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	565	3	4	9	N	4					39

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					31
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					31
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					31
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					31
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					31
*07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					31

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	321	3	12	9	N	11					201
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	335	3	11	9	N	10					211
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	343	3	13	9	N	12					223
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	351	3	10	9	N	9	171	1			61
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	3	10	9	N	9					70
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	342	3	12	9	N	11					81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

02	420	N	381	-0-	-39	-0-	375	3	6	9	N	5					221
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	438	3	11	9	N	10					231
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	418	3	11	9	N	10					241
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	N	7	177	1			71
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	405	3	9	9	N	8					79
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	419	3	14	9	N	13					92

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

02	1428	N	1309	-0-	-119	-0-	1294	3	15	9	N	14					161
03	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1464	3	9	9	N	8					169
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1424	3	20	9	N	18					187
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	3	11	9	N	10					197
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1446	3	7	9	N	6					203
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	3	10	9	N	9					212

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	N	8					99
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	3	6	9	N	5					104
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5					109
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	N	5					114
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	419	3	15	9	N	14					128
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	N	7					135

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	259	1	6395	3	N	80	173	1			214
							88	9									
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	287	1	7023	3	N	114					328
							125	9									
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	278	1	6435	3	N	103	174	1			257
							113	9									
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	287	1	6773	3	N	110					367
							121	9									
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	278	1	6693	3	N	95	181	1			281
							105	9									
*07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	287	1	6372	3	N	86					367
							95	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	1080	3	25	9	N	23					157
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1288	3	29	9	N	26					183
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1260	3	28	9	N	25					208
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	3	22	9	N	20					228
06	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1072	3	13	9	N	12	169	1			71
07	1271	N	967	-0-	-304	-0-	950	3	17	9	N	15					86

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

02	784	N	763	-0-	-21	-0-	755	3	8	9	N	7					489
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	10					499
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					499
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					499
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	686	3	4	9	N	4	175	1			328
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	3	9	9	N	8					336

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2442	3	76	9	N	69					232
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2714	3	81	9	N	74					306
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2655	3	78	9	N	71	186	1			191
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2706	3	58	9	N	53					244
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2616	3	64	9	N	58	173	1			129
*07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2717	3	68	9	N	62					191

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1857	3	21	9	N	19					524
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2090	3	56	9	N	51					575
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2116	3	84	9	N	76	193	1			458
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2239	3	79	9	N	72					530
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2170	3	74	9	N	67	188	1			409
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1996	3	56	9	N	51					460

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2838	3	51	9	N	46					331
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3174	3	69	9	N	63					394
04	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	2966	3	70	9	N	64					458
05	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	2726	3	53	9	N	48	188	1			318
06	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	2830	3	56	9	N	51					369
*07	3255	X	2342	-0-	-913	-0-	2302	3	40	9	N	36					405

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

02	4928	X	4046	-0-	-882	-0-	3998	3	48	9	N	44					299
03	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	5124	3	75	9	N	68	173	1			194
04	5160	X	5086	-0-	-74	-0-	5014	3	72	9	N	65					259
05	5301	X	5146	-0-	-155	-0-	5077	3	69	9	N	63					322
06	5040	X	4310	-0-	-730	-0-	4264	3	46	9	N	42	157	1			207
*07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5839	3	45	9	N	41					248

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

02	3052	X	2731	-0-	-321	-0-	2677	3	54	9	N	49					351
03	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	2976	3	70	9	N	64	174	1			241
04	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	3010	3	81	9	N	74					315
05	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3054	3	63	9	N	57					372
06	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	2941	3	65	9	N	59	173	1			258
07	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	3104	3	68	9	N	62					320

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3347	3	52	9	N	47	176	1			252
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3604	3	63	9	N	57					309
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3412	3	48	9	N	44					353
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3563	3	44	9	N	40	175	1			218
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3471	3	42	9	N	38					256
*07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1483	3	39	9	N	35					291

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2722	3	83	9	N	75	164	1			435
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2887	3	95	9	N	86					521
04	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	2852	3	99	9	N	90	176	1			435
05	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2889	3	95	9	N	86					521
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2969	3	85	9	N	77	173	1			425
*07	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2826	3	89	9	N	81					506

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	5544	X	5507	-0-	-37	-0-	5408	3	99	9	N	90	178	1			424
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6418	3	320	9	N	291	354	1			361
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6151	3	110	9	N	100					461
05	6417	X	6175	-0-	-242	-0-	6067	3	108	9	N	98					559
06	6510	X	5746	-0-	-764	-0-	5656	3	90	9	N	82	174	1			467
*07	6727	X	5368	-0-	-1359	-0-	5303	3	65	9	N	59					526

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

02	3080	X	2805	-0-	-275	-0-	2798	3	7	9	N	6	183	1			122
03	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	3037	3	34	9	N	31					153
04	3540	X	3148	-0-	-392	-0-	3101	3	47	9	N	43					196
05	3658	X	3082	-0-	-576	-0-	3040	3	42	9	N	38					234
06	3540	X	2935	-0-	-605	-0-	2902	3	33	9	N	30					264
07	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2955	3	28	9	N	25					289

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	2648	3	55	9	N	50					418
03	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2747	3	84	9	N	76	165	1			329
04	3120	X	2603	-0-	-517	-0-	2528	3	75	9	N	68					397
05	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	2888	3	89	9	N	81	174	1			304
06	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2743	3	88	9	N	80					384
07	3007	X	1132	-0-	-1875	-0-	1058	3	74	9	N	67	174	1			277

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	179	3			N	-0-					232
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					232
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	3	8	9	N	7					239
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	434	3	17	9	N	15					254
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	N	12					266
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	3	3	9	N	3					269

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4132	-0-	-152	-0-	4005	3	127	9	N	115					371
03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	4428	3	140	9	N	127	175	1			323
04	4500	X	4397	-0-	-103	-0-	4265	3	132	9	N	120	174	1			269
05	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4393	3	131	9	N	119					388
06	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	4205	3	119	9	N	108	172	1			324
07	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	4309	3	119	9	N	108	172	1			260

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2723	-0-	-525	-0-	2670	3	53	9	N	48					389
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3078	3	78	9	N	71	176	1			284
04	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	3069	3	67	9	N	61					345
05	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3032	3	55	9	N	50	187	1			208
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3011	3	53	9	N	48					256
07	3255	X	1507	-0-	-1748	-0-	1482	3	25	9	N	23					279

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2221	-0-	-691	-0-	2169	3	52	9	N	47					279
03	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	2624	3	67	9	N	61					340
04	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2852	3	84	9	N	76	180	1			236
05	3100	X	2508	-0-	-592	-0-	2453	3	55	9	N	50					286
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2712	3	54	9	N	49					335
07	3038	X	1527	-0-	-1511	-0-	1483	3	44	9	N	40					375

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	3132	-0-	-2132	-0-	3104	3	28	9	N	25					287
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5797	3	86	9	N	78	180	1			185
04	5640	X	5279	-0-	-361	-0-	5194	3	85	9	N	77					262
05	5704	X	5319	-0-	-385	-0-	5239	3	80	9	N	73					335
06	5640	X	4939	-0-	-701	-0-	4865	3	74	9	N	67	171	1			231
*07	5828	X	4929	-0-	-899	-0-	4857	3	72	9	N	65					296

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2848	-0-	-8	-0-	2806	3	42	9	N	38					235
03	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2927	3	48	9	N	44					279
04	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	2786	3	46	9	N	42					321
05	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	2931	3	37	9	N	34	184	1			171
06	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	2969	3	36	9	N	33					204
*07	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	2709	3	32	9	N	29					233

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	1545	1	5323	3	N	177					485
							195	9									
03	7533	X	7497	-0-	-36	-0-	1709	1	5567	3	N	201	192	1			494
							221	9									
04	7290	X	7025	-0-	-265	-0-	1655	1	5164	3	N	187	185	1			496
							206	9									
05	7812	X	7196	-0-	-616	-0-	1709	1	5269	3	N	198	370	1			324
							218	9									
06	7560	X	7044	-0-	-516	-0-	1655	1	5190	3	N	181	189	1			316
							199	9									
*07	7812	X	6977	-0-	-835	-0-	1709	1	5073	3	N	177	187	1			306
							195	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

02	4760	X	4472	-0-	-288	-0-	4420	3	52	9	N	47					374
03	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4874	3	58	9	N	53					427
04	4980	X	4824	-0-	-156	-0-	4761	3	63	9	N	57	176	1			308
05	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	4678	3	57	9	N	52					360
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4933	3	52	9	N	47					407
07	4991	X	4844	-0-	-147	-0-	4797	3	47	9	N	43					450

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3501	3	70	9	N	64					522
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5273	3	118	9	N	107					629
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5879	3	134	9	N	122	371	1			380
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5567	3	97	9	N	88	183	1			285
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5684	3	91	9	N	83					368
*07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1598	3	15	9	N	14					382

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3295	3	81	9	N	74	173	1			178
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3719	3	89	9	N	81					259
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3664	3	81	9	N	74	177	1			156
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3803	3	80	9	N	73					229
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3636	3	70	9	N	64					293
*07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3751	3	76	9	N	69	177	1			185

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

02	6972	X	6516	-0-	-456	-0-	6058	3	458	9	N	416	546	1			510
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	6995	3	573	9	N	521	522	1			509
04	7350	X	7315	-0-	-35	-0-	6745	3	570	9	N	518	522	1			505
05	7595	X	7447	-0-	-148	-0-	6880	3	567	9	N	515	685	1			335
06	7350	X	6936	-0-	-414	-0-	6385	3	551	9	N	501	178	1			658
07	7564	X	7195	-0-	-369	-0-	6635	3	560	9	N	509	677	1			490

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1617	-0-	-343	-0-	1574	3	43	9	N	39					377
03	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1878	3	25	9	N	23					400
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1948	3	80	9	N	73	180	1			293
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2064	3	109	9	N	99					392
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1992	3	92	9	N	84	179	1			297
07	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	1985	3	78	9	N	71					368

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1568	-0-	-336	-0-	1512	3	56	9	N	51					236
03	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	1958	3	69	9	N	63	192	1			107
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1823	3	87	9	N	79					186
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1817	3	70	9	N	64					250
06	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	1768	3	36	9	N	33	180	1			103
07	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1672	3	57	9	N	52					155

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5229	-0-	-259	-0-	5171	3	58	9	N	53	185	1			204
03	6076	X	5655	-0-	-421	-0-	5557	3	98	9	N	89					293
04	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5378	3	78	9	N	71					364
05	5983	X	4825	-0-	-1158	-0-	4757	3	68	9	N	62	181	1			245
06	5610	X	5362	-0-	-248	-0-	5292	3	70	9	N	64					309
*07	5797	X	4989	-0-	-808	-0-	4920	3	69	9	N	63	175	1			197

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2550	-0-	-278	-0-	2427	3	123	9	N	112					320
03	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2761	3	119	9	N	108	192	1			236
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2731	3	101	9	N	92					328
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2730	3	100	9	N	91					419
06	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2553	3	94	9	N	85	182	1			322
07	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2575	3	92	9	N	84					406

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	3	30	9	N	27					505
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2494	3	44	9	N	40					545
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2424	3	43	9	N	39					584
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2482	3	39	9	N	35					619
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2374	3	34	9	N	31	189	1			461
*07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2417	3	29	9	N	26					487

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7791	3	146	9	N	133	171	1			524
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8723	3	67	9	N	61	63	1			522
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8330	3	135	9	N	123	172	1			473
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8675	3	160	9	N	145	183	1			435
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8445	3	146	9	N	133					568
*07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8036	3	128	9	N	116	173	1			511

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	1867	3	86	9	N	78					457
03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2064	3	96	9	N	87	192	1			352
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1991	3	90	9	N	82					434
05	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2008	3	87	9	N	79	188	1			325
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1911	3	83	9	N	75					400
07	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	1853	3	76	9	N	69					469

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4039	-0-	-133	-0-	3944	3	95	9	N	86					436
03	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4379	3	112	9	N	102	190	1			348
04	4470	X	4250	-0-	-220	-0-	4139	3	111	9	N	101					449
05	4619	X	4310	-0-	-309	-0-	4207	3	103	9	N	94	189	1			354
06	4410	X	4120	-0-	-290	-0-	4021	3	99	9	N	90					444
07	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	4097	3	100	9	N	91	180	1			355

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6187	3	163	9	N	148					447
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6486	3	199	9	N	181	379	1			249
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6990	3	135	9	N	123					372
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7234	3	138	9	N	125	180	1			317
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7012	3	120	9	N	109	180	1			246
*07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6096	3	110	9	N	100					346

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	1140	3	51	9	N	46					510
03	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1245	3	6	9	N	5					515
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1193	3	50	9	N	45	178	1			382
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1213	3	47	9	N	43					425
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1128	3	43	9	N	39					464
*07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1155	3	42	9	N	38					502

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

02	336	N	199	-0-	-137	-0-	199	3			N	-0-					74
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					74
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					74
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					74
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					74
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

02	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11283	3	224	9	N	204					641
03	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12027	3	293	9	N	266	382	1			525
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11583	3	286	9	N	260	193	1			592
05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	11934	3	278	9	N	253	363	1			482
06	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11484	3	208	9	N	189	189	1			482
*07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11707	3	179	9	N	163	184	1			461

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

02	3276	X	3110	-0-	-166	-0-	3110	3			N	-0-					427
03	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	3404	3			N	-0-					427
04	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	3309	3	74	9	N	67					494
05	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	3410	3	70	9	N	64	192	1			366
06	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	3277	3	65	9	N	59					425
*07	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	3178	3	53	9	N	48					473

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

02	2128	N	1154	-0-	-974	-0-	1126	3	28	9	N	25					311
03	2170	N	1557	-0-	-613	-0-	1521	3	36	9	N	33	181	1			163
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1673	3	37	9	N	34					197
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1641	3	39	9	N	35					232
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1731	3	29	9	N	26					258
07	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1483	3	14	9	N	13					271

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4529	3	68	9	N	62					435
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5581	3	84	9	N	76	191	1			320
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4746	3	79	9	N	72					392
05	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4741	3	77	9	N	70					462
06	5070	X	4883	-0-	-187	-0-	4828	3	55	9	N	50	178	1			334
*07	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	4530	3	72	9	N	65					399

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3447	-0-	-865	-0-	3380	3	67	9	N	61	177	1			97
03	4743	X	3779	-0-	-964	-0-	3696	3	83	9	N	75					172
04	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	3687	3	81	9	N	74					246
05	3999	X	3188	-0-	-811	-0-	3131	3	57	9	N	52	194	1			104
06	3690	X	3428	-0-	-262	-0-	3375	3	53	9	N	48					152
07	3906	X	1939	-0-	-1967	-0-	1916	3	23	9	N	21					173

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17407	3	526	9	N	478	743	1			456
03	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	16966	3	593	9	N	539	375	1			620
04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	14863	3	571	9	N	519	378	1			761
05	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	19078	3	521	9	N	474	559	1			676
06	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	18013	3	490	9	N	445	572	1			549
*07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17343	3	482	9	N	438	373	1			614

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	1210	1	9011	3	N	273	384	1			167
							300	9									
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1339	1	10169	3	N	314	195	1			286
							345	9									
04	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	1296	1	9953	3	N	321	389	1			218
							353	9									
05	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	1339	1	10269	3	N	321	187	1			352
							353	9									
06	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	1296	1	9946	3	N	303	383	1			272
							333	9									
*07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	1339	1	10039	3	N	294	374	1			192
							323	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4311	-0-	-897	-0-	4242	3	69	9	N	63					363
03	5766	X	4848	-0-	-918	-0-	4775	3	73	9	N	66	181	1			248
04	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	4769	3	85	9	N	77					325
05	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	4909	3	85	9	N	77					402
06	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4566	3	67	9	N	61	182	1			281
07	5022	X	4591	-0-	-431	-0-	4524	3	67	9	N	61					342

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13776	X	13516	-0-	-260	-0-	13122	3	394	9	N	358	190	1			496
03	15159	X	14485	-0-	-674	-0-	14046	3	439	9	N	399	389	1			506
04	14430	X	13603	-0-	-827	-0-	13195	3	408	9	N	371	378	1			499
05	14973	X	12637	-0-	-2336	-0-	12331	3	306	9	N	278	382	1			395
06	14490	X	13459	-0-	-1031	-0-	13037	3	422	9	N	384	188	1			591
*07	14973	X	12966	-0-	-2007	-0-	12670	3	296	9	N	269	378	1			482

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12791	3	128	9	N	116	179	1			539
03	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14064	3	169	9	N	154	190	1			503
04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13457	3	165	9	N	150					653
05	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13599	3	140	9	N	127	178	1			602
06	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13120	3	136	9	N	124	196	1			530
*07	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11677	3	134	9	N	122	164	1			488

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3890	3	65	9	N	59					265
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4510	3	79	9	N	72					337
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3070	3	95	9	N	86	188	1			235
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3549	3	61	9	N	55					290
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4318	3	72	9	N	65					355
*07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4415	3	61	9	N	55	171	1			239

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2012	3	61	9	N	55					303
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2099	3	74	9	N	67					370
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2131	3	78	9	N	71	156	1			285
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2183	3	77	9	N	70					355
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2059	3	52	9	N	47	158	1			244
*07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2070	3	57	9	N	52					296

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3050	-0-	-226	-0-	2937	3	113	9	N	103	172	1			178
03	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	3339	3	106	9	N	96					274
04	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	3224	3	87	9	N	79	174	1			179
05	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3253	3	100	9	N	91					270
06	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3134	3	85	9	N	77	157	1			190
07	3441	X	2951	-0-	-490	-0-	2881	3	70	9	N	64					254

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	258	1	2309	3	N	171	183	1			300
							188	9									
03	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	285	1	2360	3	N	186	173	1			313
							205	9									
04	2940	X	2899	-0-	-41	-0-	276	1	2427	3	N	178	172	1			319
							196	9									
05	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	285	1	2453	3	N	177	159	1			337
							195	9									
06	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	276	1	1946	3	N	160	173	1			324
							176	9									
07	3038	X	2316	-0-	-722	-0-	285	1	1860	3	N	155	157	1			322
							171	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

02	3528	X	3390	-0-	-138	-0-	3328	3	62	9	N	56	182	1			71
03	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	3713	3	91	9	N	83					154
04	3840	X	3371	-0-	-469	-0-	3295	3	76	9	N	69					223
05	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3577	3	76	9	N	69	181	1			111
06	3840	X	3648	-0-	-192	-0-	3579	3	69	9	N	63					174
07	3813	X	2237	-0-	-1576	-0-	2180	3	57	9	N	52					226

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

02	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	10782	3	274	9	N	249	193	1			452
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13346	3	403	9	N	366	197	1			621
04	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12469	3	384	9	N	349	357	1			613
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12600	3	399	9	N	363	383	1			593
06	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12257	3	406	9	N	369	356	1			606
*07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	11980	3	380	9	N	345	364	1			587

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

02	4760	X	4518	-0-	-242	-0-	4448	3	70	9	N	64	194	1			222
03	5208	X	4970	-0-	-238	-0-	4883	3	87	9	N	79					301
04	4980	X	4761	-0-	-219	-0-	4685	3	76	9	N	69					370
05	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	4788	3	70	9	N	64	186	1			248
06	4830	X	4690	-0-	-140	-0-	4626	3	64	9	N	58					306
*07	4991	X	4502	-0-	-489	-0-	4451	3	51	9	N	46					352

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

02	1596	N	1434	-0-	-162	-0-	1401	3	33	9	N	30	190	1			200
03	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1483	3	35	9	N	32					232
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1527	3	33	9	N	30					262
05	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1440	3	23	9	N	21					283
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1508	3	26	9	N	24					307
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	3	3	9	N	3					310

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

02	5068	X	4423	-0-	-645	-0-	4322	3	101	9	N	92					395
03	5518	X	4726	-0-	-792	-0-	4613	3	113	9	N	103					498
04	5340	X	4530	-0-	-810	-0-	4424	3	106	9	N	96	194	1			400
05	5363	X	4529	-0-	-834	-0-	4435	3	94	9	N	85					485
06	4740	X	4371	-0-	-369	-0-	4287	3	84	9	N	76	188	1			373
07	4898	X	2180	-0-	-2718	-0-	2110	3	70	9	N	64					437

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	7203	-0-	-721	-0-	7090	3	113	9	N	103	171	1			173
03	8339	X	7741	-0-	-598	-0-	7641	3	100	9	N	91					264
04	7830	X	7511	-0-	-319	-0-	7402	3	109	9	N	99	172	1			191
05	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	7638	3	113	9	N	103	168	1			126
06	7770	X	7579	-0-	-191	-0-	7469	3	110	9	N	100					226
07	7967	X	7930	-0-	-37	-0-	7823	3	107	9	N	97	156	1			167

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	20045	3	257	9	N	234	192	1			392
03	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	20849	3	251	9	N	228	178	1			442
04	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	19950	3	256	9	N	233	183	1			492
05	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	20605	3	260	9	N	236	361	1			367
06	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17161	3	202	9	N	184	178	1			373
*07	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21374	3	222	9	N	202	353	1			222

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32258	X	32258	-0-	-0-	-0-	32201	3	57	9	N	52	184	1			1162
03	35957	X	35957	-0-	-0-	-0-	35664	3	293	9	N	266	176	1			1252
04	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	25764	3	164	9	N	149	546	1			855
05	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	24548	3	251	9	N	228	178	1			905
06	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23069	3	29	9	N	26					931
*07	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	23983	3	420	9	N	382	380	1			933

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	12131	-0-	-917	-0-	11845	3	286	9	N	260					517
03	14353	X	12921	-0-	-1432	-0-	12610	3	311	9	N	283	384	1			416
04	13650	X	12848	-0-	-802	-0-	12543	3	305	9	N	277	185	1			508
05	14105	X	13373	-0-	-732	-0-	13067	3	306	9	N	278	394	1			392
06	13320	X	12799	-0-	-521	-0-	12531	3	268	9	N	244	181	1			455
*07	13423	X	12960	-0-	-463	-0-	12699	3	261	9	N	237	188	1			504

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					211
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					211
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					211
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
*07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2022 - WELL PLUGGED 2/11/2022

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1375	-0-	-185	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3412	X	3412	-0-	-0-	B	-0-	3412	3			N	-0-					72
03	4093	X	4093	-0-	-0-	B	-0-	4093	3			N	-0-					72
04	3817	X	3817	-0-	-0-	B	-0-	3817	3			N	-0-					72
05	3837	X	3837	-0-	-0-	B	-0-	3837	3			N	-0-					72
06	3660	X	3611	-0-	-49	B	-0-	3611	3			N	-0-					72
*07	3782	X	3612	-0-	-170	B	-0-	3612	3			N	-0-					72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

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

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
*06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					98
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					98
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	65	1			33
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					33
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					33
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					33

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

02	1400	N	1324	-0-	-76	-0-	1301	2	23	9	N	21					171
03	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1385	2	32	9	N	29					200
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1330	2	31	9	N	28	162	1			66
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1377	2	17	9	N	15					81
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1318	2	22	9	N	20					101
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1394	2	32	9	N	29					130

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					50
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	N	-0-					50
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	30	1	279	2	N	-0-					50
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	31	1	281	2	N	-0-					50
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	30	1	197	2	N	-0-					50
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	31	1	197	2	N	-0-					50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	439	2	29	9	N	26	169	1			39
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	551	2	21	9	N	19					58
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	N	15					73
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	526	2	10	9	N	9					82
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	517	2	13	9	N	12					94
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	514	2	15	9	N	14					108

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	2			N	-0-					110
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					110
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					110
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	529	2	80	9	N	73	183	1			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					187
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					187
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1095	3	57	9	N	52					239
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2	179	1			62
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					62
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1101	3	46	9	N	42					104

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					21
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					21
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					21
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					21
06	630	N	183	-0-	-447	-0-	183	3			N	-0-					21
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					21

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					32
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					32
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					32
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					32
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					32
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					32

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	987	-0-	-245	-0-	987	2			N	-0-					25
03	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					25
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					25
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					25
06	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-					25
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11	9	N	10					91
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9	N	5					96
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2665	2	3	9	N	3					99
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2703	2	24	9	N	22					121
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					121
*07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					121

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3192	-0-	-532	-0-	3192	2			N	-0-					30
03	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	4054	2			N	-0-					30
04	3990	X	3864	-0-	-126	-0-	3864	2			N	-0-					30
05	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	3680	2			N	-0-					30
06	3930	X	3491	-0-	-439	-0-	3491	2			N	-0-					30
07	4061	X	3403	-0-	-658	-0-	3403	2			N	-0-					30

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5300	2	78	9	N	71					193
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	5984	2	78	9	N	71	191	1			73
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5659	2	85	9	N	77					150
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5911	2	79	9	N	72	189	1			33
*06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5230	2	72	9	N	65					98
*07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4357	2	50	9	N	45					143

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	20161	-0-	20161	20161	20161	2			N	-0-					13
07	14B2	EXT	11377	-0-	11377	31538	11377	2			N	-0-					13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			Y	-0-					37
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-	37	1			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2675	-0-	-517	-0-	2596	2	79	9	N	72	80	1			155
03	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3429	2	54	9	N	49	181	1			23
04	3270	X	3111	-0-	-159	-0-	3021	2	90	9	N	82					105
05	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3335	2	1	9	N	1	84	1			22
06	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	3224	2	53	9	N	48					70
07	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	3294	2			N	-0-					70

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3823	2	6	9	N	5	114	1			40
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4397	2	196	9	N	178	198	1			20
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3906	2	112	9	N	102					122
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4337	2	1	9	N	1	104	1			19
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4307	2	176	9	N	160					179
*07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4300	2	2	9	N	2	159	1			22

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					20
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					20
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					20
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25	9	N	23					43
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	692	2	10	9	N	9					52
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					55

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

02	4536	X	4307	-0-	-229	-0-	4300	2	7	9	N	6	8	1			248
03	4681	X	4206	-0-	-475	-0-	4175	2	31	9	N	28	6	1	214	5	56
04	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	4259	2	29	9	N	26	7	1			75
05	4774	X	4223	-0-	-551	-0-	4191	2	32	9	N	29	9	1			95
06	4620	X	4606	-0-	-14	-0-	4543	2	63	9	N	57	3	1			149
*07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4899	2	34	9	N	31	11	1			169

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					41
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					41
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					41
05	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-					41
06	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	2953	2			N	-0-					41
07	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2			N	-0-					41

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2681	2	15	9	N	14					57
03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	2997	2	45	9	N	41					98
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2851	2	24	9	N	22					120
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16					136
06	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	2230	2	15	9	N	14					150
07	2449	N	1963	-0-	-486	-0-	1949	2	14	9	N	13					163

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3732	2	11	9	N	10					126
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	15					141
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4053	2	1	9	N	1					142
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4115	2	4	9	N	4					146
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3927	2	92	9	N	84					230
*07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4042	2	1	9	N	1					231

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4608	2	167	9	Y	152	171	1			136
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4872	2	183	9	Y	166	171	1			131
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5010	2	173	9	Y	157	149	1			139
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4623	2	164	9	Y	149	160	1			128
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5165	2	131	9	Y	119	147	1			100
*07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5061	2	178	9	Y	162	159	1			103

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2326					N	NO RPT					737

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1567	3	63	9	N	57					1216
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1667	1	51	9	N	46	196	1			1066
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1777	3	77	9	N	70	190	1			946
*05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2314	3	55	9	N	50					996
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					996
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1146	3	34	9	N	31					1656
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1137	3	63	9	N	57	189	1			1524
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1271	3	45	9	N	41					1565
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1494	3	72	9	N	65					1630
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					1687
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1687

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					856
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	202	3	105	9	N	95					951
04	3000	N	5531	-0-	2531	2531	5071	3	460	9	N	418	358	1			1011
*05	2531	N	-0-	-0-	-2531	-0-					N	-0-					1011
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1011
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1011

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					809

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1427	3	67	9	N	61					1988
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1503	3	70	9	N	64	185	1			1867
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1481	3	58	9	N	53					1920
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1516	3	54	9	N	49					1969
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			1907
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1907

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2281	3	51	9	N	46					2174
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2323	3	117	9	N	106	195	1			2085
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2245	3	68	9	N	62					2147
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2111	3	58	9	N	53					2200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			2156
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2156

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1734
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1734
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					1734
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1734
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1734
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1734

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1811	3	52	9	N	47					2839
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1828	3	74	9	N	67					2906
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1743	3	52	9	N	47					2953
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1736	3	74	9	N	67					3020
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			2987
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2987

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	3	9	9	N	8					2071
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					2071
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1943	3	8	9	N	7					2078
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1947	3	12	9	N	11					2089
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			2082
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2082

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2496	3	249	9	N	226					2661
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2680	3	88	9	N	80	391	1			2350
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2582	3	72	9	N	65					2415
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					2415
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	86	1			2516
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2516

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1597

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

02	13300	X	10240	-0-	-3060	-0-	10009	3	231	9	N	210	192	1			8866
03	14725	X	12520	-0-	-2205	-0-	12406	3	114	9	N	104					8970
04	13260	X	10531	-0-	-2729	-0-	10401	3	130	9	N	118					9088
05	11036	X	10676	-0-	-360	-0-	10267	3	409	9	N	372	372	1			9088
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-	114	1			8974
07	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					8974

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

02	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	12860	3	200	9	N	182					5136
03	13237	X	11061	-0-	-2176	-0-	10907	3	154	9	N	140	391	1			4885
04	10080	X	9654	-0-	-426	-0-	9513	3	141	9	N	128					5013
05	14508	X	8500	-0-	-6008	-0-	8276	3	224	9	N	204	343	1			4874
06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	193	90	1			4977
07	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					4977

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1849	3	36	9	N	33					1447
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					1486
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					1536
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					1572
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			1508
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1508

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	6359	-0-	-1173	-0-	6216	3	143	9	N	130					11264
03	8339	X	5988	-0-	-2351	-0-	5837	3	151	9	N	137	189	1			11212
04	6900	X	5707	-0-	-1193	-0-	5573	3	134	9	N	122					11334
*05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7035	3	300	9	N	273	347	1			11260
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	181	142	1			11299
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					11299

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	549	2			N	-0-					210
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					210
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					210
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					210
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					210
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					210

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

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

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	7039	-0-	-1249	-0-	6878	2	161	9	N	146	173	1			38
03	8742	X	7415	-0-	-1327	-0-	7239	2	176	9	N	160					198
04	8160	X	6641	-0-	-1519	-0-	6483	2	158	9	N	144	175	1			167
05	8122	X	6467	-0-	-1655	-0-	6332	2	135	9	N	123	168	1			122
06	7530	X	6673	-0-	-857	-0-	6532	2	141	9	N	128	190	1			60
07	7781	X	6900	-0-	-881	-0-	6586	2	314	9	N	285	158	1			187

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	17406	2	603	9	N	548	583	1			180
03	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	19419	2	678	9	N	616	561	1			235
04	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	18798	2	642	9	N	584	526	1			293
05	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	19494	2	605	9	N	550	735	1			108
*06	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	18871	2	578	9	N	525	375	1			258
*07	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	19443	2	590	9	N	536	706	1			88

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

02	4368 X	1309	-0-	-3059	-0-	60	1	1118	2	Y	119	161	1			216
						131	9									
03	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	67	1	3964	2	Y	68	162	1			122
						75	9									
04	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	22	1	4804	2	Y	95	150	1			67
						105	9									
05	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5065	2	164	9	Y	149	167	1			49
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5311	2	140	9	Y	127					176
*07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5600	2	150	9	Y	136	159	1			153

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	1868	1	2890	2	Y	90	166	1			33
						99	9									
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1944	1	2714	2	Y	55					88
						61	9									
04	53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	1206	1	52408	2	Y	102					190
						112	9									
05	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	1054	1	2829	2	Y	83	181	1			92
						91	9									
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	1016	1	2849	2	Y	101					193
						111	9									
*07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1054	1	2993	2	Y	87	168	1			112
						96	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1710	-0-	-166	-0-	134	1	1477	2	Y	90	162	1			99
							99	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	1188	1	1838	2	Y	126	175	1			50
							139	9									
04	3000	N	3023	-0-	23	23	934	1	1986	2	Y	94					144
							103	9									
05	2152	N	2129	-0-	-23	-0-	1980	2	149	9	Y	135	151	1			128
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2204	2	75	9	Y	68	161	1			35
07	3007	X	2503	-0-	-504	-0-	2337	2	166	9	Y	151	171	1			15

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	11	1	3042	2	Y	70					155
							77	9									
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3324	2	101	9	Y	92	107	1			140
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3373	2	95	9	Y	86	167	1			59
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3479	2	91	9	Y	83					142
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3427	2	59	9	Y	54					196
*07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	4	1	3562	2	Y	79	186	1			89
							87	9									

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	Y	13					132
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4	81	1			55
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					55
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					55
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					55
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	2			Y	-0-					55

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3637	-0-	-759	-0-	3517	2	120	9	N	109	172	1	1	8	84
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4653	2	239	9	N	217	187	1			114
04	4680	X	4388	-0-	-292	-0-	4225	2	163	9	N	148	171	1			91
05	4836	X	3684	-0-	-1152	-0-	3560	2	124	9	N	113	171	1			33
06	4740	X	3524	-0-	-1216	-0-	3449	2	75	9	N	68	1	8			100
07	4898	X	2767	-0-	-2131	-0-	2697	2	70	9	N	64					164

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1230	-0-	-730	-0-	1060	1	27	2	Y	130	173	1			169
							143	9									
03	2170	X	1303	-0-	-867	-0-	1161	1	110	2	Y	29	103	1			95
							32	9									
04	2100	X	921	-0-	-1179	-0-	891	1	11	2	Y	17					112
							19	9									
05	2170	X	1910	-0-	-260	-0-	1102	1	422	2	Y	351	331	1			132
							386	9									
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	1058	1	766	2	Y	306	346	1			92
							337	9									
*07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1282	1	623	2	Y	230					322
							253	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2859	-0-	-333	-0-	448	1	2245	2	Y	151	164	1	1	8	194
							166	9									
03	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	496	1	2806	2	Y	204	163	1	2	8	233
							224	9									
04	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	480	1	2601	2	Y	204	340	1	1	8	96
							224	9									
05	3441	X	2372	-0-	-1069	-0-	496	1	1732	2	Y	131	167	1			60
							144	9									
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	480	1	2184	2	Y	172	170	1	2	8	60
							189	9									
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	496	1	2565	2	Y	174	167	1	1	8	66
							191	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3377	2	176	9	N	160	326	1	1	8	70
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4799	2	256	9	N	233	161	1	3	8	139
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4598	2	228	9	N	207	175	1	1	8	170
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4826	2	218	9	N	198	162	1			206
06	4380	X	3351	-0-	-1029	-0-	3165	2	186	9	N	169	169	1	2	8	204
07	4526	X	3106	-0-	-1420	-0-	2917	2	189	9	N	172	180	1	1	8	195

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	287	1	3447	2	Y	155	332	1	1	8	97
							171	9									
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	488	1	5295	2	Y	248	174	1	2	8	169
							273	9									
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	454	1	4257	2	Y	176	164	1	1	8	180
							194	9									
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	411	1	4103	2	Y	183	160	1			203
							201	9									
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	424	1	4383	2	Y	229	169	1	2	8	261
							252	9									
*07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	496	1	4606	2	Y	223	342	1	1	8	141
							245	9									

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

02	6860	X	6035	-0-	-825	-0-	912	1	4752	2	N	337	340	1	5	8	126
							371	9									
03	6882	X	6206	-0-	-676	-0-	1052	1	4770	2	N	349	177	1	11	8	287
							384	9									
04	6120	X	6016	-0-	-104	-0-	5631	2	385	9	N	350	333	1	6	8	298
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6589	2	409	9	N	372	497	1			173
06	6480	X	5364	-0-	-1116	-0-	5027	2	337	9	N	306	295	1	14	8	170
07	6696	X	3928	-0-	-2768	-0-	3588	2	340	9	N	309	325	1	6	8	148

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

02	4732	X	311	-0-	-4421	-0-	283	2	28	9	N	25					123
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2573	2	268	9	N	244	170	1	1	8	196
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4727	2	473	9	N	430	335	1	1	8	290
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6121	2	607	9	N	552	691	1			151
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5265	2	476	9	N	433	343	1	4	8	237
*07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	5627	2	482	9	N	438	508	1	2	8	165

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4752	-0-	-36	-0-	1065 286	1 9	3401	2	N	260	343	1	2	8	143
03	5301	X	4846	-0-	-455	-0-	1189 303	1 9	3354	2	N	275	172	1	3	8	243
04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	300 293	1 9	4767	2	N	266	353	1	2	8	154
05	5270	X	5025	-0-	-245	-0-	310 279	1 9	4436	2	N	254	324	1			84
06	5100	X	4589	-0-	-511	-0-	300 286	1 9	4003	2	N	260	221	1	4	8	119
07	5301	X	3139	-0-	-2162	-0-	310 265	1 9	2564	2	N	241	173	1	2	8	185

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2895	-0-	-997	-0-	140 171	1 9	2584	2	N	155	174	1	1	8	167
03	4309	X	2736	-0-	-1573	-0-	155 189	1 9	2392	2	N	172	177	1	3	8	159
04	4170	X	3120	-0-	-1050	-0-	150 183	1 9	2787	2	N	166	165	1	1	8	159
05	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	155 197	1 9	3179	2	N	179	179	1			159
06	3090	X	2536	-0-	-554	-0-	150 151	1 9	2235	2	N	137	167	1	3	8	126
07	3224	X	2039	-0-	-1185	-0-	155 158	1 9	1726	2	N	144	166	1	1	8	103

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					3036
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					3036
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					3036
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					3036
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					3036
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					3036

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	2926	2	163	9	Y	148	152	1			154
03	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	3195	2	183	9	Y	166	147	1			173
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3165	2	182	9	Y	165	176	1			162
05	3410	X	2774	-0-	-636	-0-	2666	2	108	9	Y	98	134	1			126
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3457	2	48	9	Y	44	35	1			135
07	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	3156	2	39	9	Y	35	41	1			129

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	283 120	1 9	1693	2	Y	109	203	1			126
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	310 213	1 9	1787	2	Y	194	183	1			137
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	311 223	1 9	1714	2	Y	203	143	1			197
05	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	307 191	1 9	1658	2	Y	174	200	1			171
06	2340	X	1925	-0-	-415	-0-	272 145	1 9	1508	2	Y	132	194	1			109
07	2325	X	1979	-0-	-346	-0-	286 166	1 9	1527	2	Y	151	176	1			84

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	209	1	1237	2	Y	54	8	1			387
							59	9									
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	252	1	1452	2	Y	52	187	1			252
							57	9									
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	255	1	1406	2	Y	44	188	1			108
							48	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	262	1	1419	2	Y	36	6	1			138
							40	9									
06	1740	X	1656	-0-	-84	-0-	246	1	1356	2	Y	49	5	1			182
							54	9									
07	1767	X	1680	-0-	-87	-0-	260	1	1386	2	Y	31	3	1			210
							34	9									

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1503	-0-	-65	-0-	1211	2	292	9	Y	265	275	1			112
03	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1446	2	283	9	Y	257	262	1			107
04	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	1191	2	196	9	Y	178	197	1			88
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1307	2	210	9	Y	191	197	1			82
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1587	2	294	9	Y	267	202	1			147
*07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1676	2	230	9	Y	209	252	1			104

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	203	1	1230	2	Y	288	243	1			211
							317	9									
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	264	1	1517	2	Y	270	388	1			93
							297	9									
04	2130	X	2106	-0-	-24	-0-	297	1	1634	2	Y	159	172	1			80
							175	9									
05	2201	X	1725	-0-	-476	-0-	238	1	1288	2	Y	181	190	1			71
							199	9									
06	2130	X	2109	-0-	-21	-0-	295	1	1634	2	Y	164	134	1			101
							180	9									
*07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	309	1	1647	2	Y	197	234	1			64
							217	9									

STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2956	-0-	-1216	-0-	412	1	2472	2	Y	65	15	1			95
							72	9									
03	4619	X	2970	-0-	-1649	-0-	427	1	2471	2	Y	65	10	1			150
							72	9									
04	3930	X	2752	-0-	-1178	-0-	413	1	2286	2	Y	48	161	1			37
							53	9									
05	3751	X	2659	-0-	-1092	-0-	408	1	2214	2	Y	34	10	1			61
							37	9									
06	3570	X	2573	-0-	-997	-0-	387	1	2150	2	Y	33	8	1			86
							36	9									
07	3286	X	2207	-0-	-1079	-0-	344	1	1854	2	Y	8	4	1			90
							9	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2796	2	426	9	Y	387	398	1			183
03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	3099	2	429	9	Y	390	379	1			194
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	3011	2	372	9	Y	338	318	1			214
05	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	3160	2	371	9	Y	337	394	1			157
06	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	2919	2	303	9	Y	275	247	1			185
07	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	2920	2	340	9	Y	309	304	1			190

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	558	1	3348	2	Y	101	94	1			46
							111	9									
03	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	603	1	3487	2	Y	122	128	1			40
							134	9									
04	4380	X	3956	-0-	-424	-0-	585	1	3237	2	Y	122	104	1			58
							134	9									
05	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	614	1	3324	2	Y	137	158	1			37
							151	9									
06	4290	X	4003	-0-	-287	-0-	585	1	3243	2	Y	159	113	1			83
							175	9									
07	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	628	1	3348	2	Y	151	187	1			47
							166	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		3062	-0-	3062	3062	2992	3	70	9	N	64					1011
03	14B2 EXT		488	-0-	488	3550	464	3	24	9	N	22					1033
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3550					N	-0-					1033
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3550					N	-0-					1033
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3550					N	-0-					1033
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3550					N	NO RPT					1033

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2524	-0-	-444	-0-	2448	2	76	9	N	69					575
03	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2891	2	66	9	N	60	305	1			330
04	3030	X	2695	-0-	-335	-0-	2660	2	35	9	N	32					362
05	3131	X	2739	-0-	-392	-0-	2686	2	53	9	N	48					410
06	2940	X	2573	-0-	-367	-0-	2552	2	21	9	N	19	184	1			245
07	2945	X	503	-0-	-2442	-0-	503	2			N	-0-					245

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	940	-0-	-964	-0-	879	2	61	9	N	55					132
03	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	1080	2	44	9	N	40	70	1			102
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2081	2	119	9	N	108					210
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1000	2	61	9	N	55					265
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	976	2	39	9	N	35	177	1			123
07	2263	N	1	-0-	-2262	-0-	1	2			N	-0-					123

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5372	2	561	9	N	510	388	1			364
03	7843	X	6642	-0-	-1201	-0-	5995	2	647	9	N	588	561	1			391
04	7590	X	6244	-0-	-1346	-0-	5685	2	559	9	N	508	748	1			151
05	7843	X	6085	-0-	-1758	-0-	372	1	5175	2	N	489	364	1			276
							538	9									
06	6630	X	5971	-0-	-659	-0-	360	1	5112	2	N	454	554	1			176
							499	9									
07	6727	X	6437	-0-	-290	-0-	372	1	5516	2	N	499	549	1			126
							549	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	6111	-0-	-133	-0-	974	1	4910	2	N	206	192	1			204
							227	9									
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	1079	1	5823	2	N	241	195	1			250
							265	9									
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1044	1	5488	2	N	221	378	1			93
							243	9									
05	6913	X	6496	-0-	-417	-0-	1079	1	5205	2	N	193	190	1			96
							212	9									
06	6690	X	6256	-0-	-434	-0-	1044	1	4991	2	N	201	188	1			109
							221	9									
07	6913	X	1606	-0-	-5307	-0-	1079	1	482	2	N	41					150
							45	9									

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1263	1	756	2	N	138	178	1			167
							152	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	1399	1	1003	2	N	208	186	1			189
							229	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	677	1	929	2	N	200	181	1			208
							220	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	699	1	862	2	N	118	183	1			143
							130	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	677	1	1006	2	N	113	174	1			82
							124	9									
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	699	1	614	2	N	170	181	1			71
							187	9									

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	3245	-0-	-3111	-0-	3117	2	128	9	N	116	184	1			43
03	7037	X	6195	-0-	-842	-0-	6008	2	187	9	N	170					213
04	6810	X	6412	-0-	-398	-0-	6228	2	184	9	N	167	194	1			186
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6079	2	157	9	N	143	187	1			142
06	6000	X	4224	-0-	-1776	-0-	4124	2	100	9	N	91	185	1			48
07	6634	X	5198	-0-	-1436	-0-	5092	2	106	9	N	96					144

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2048	2	205	9	N	186	182	1			285
03	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	1902	2	224	9	N	204	197	1			292
04	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	1989	2	182	9	N	165	182	1			275
05	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	2060	2	191	9	N	174	190	1			259
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2002	2	175	9	N	159	188	1			230
07	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	1992	2	184	9	N	167	187	1			210

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	617	1	5672	2	N	425	571	1			290
							468	9									
03	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	707	1	5356	2	N	451	377	1			364
							496	9									
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	684	1	5638	2	N	428	543	1			249
							471	9									
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	707	1	5885	2	N	469	534	1			184
							516	9									
06	6690	X	5645	-0-	-1045	-0-	684	1	4562	2	N	363	358	1			189
							399	9									
07	6913	X	4679	-0-	-2234	-0-	707	1	3602	2	N	336	177	1			348
							370	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3971	-0-		1171	3556	974	1	2683	2	Y	285	391	1			139
								314	9									
03	7993	X	4437	-0-		-3556	-0-	1079	1	3063	2	Y	268	199	1			208
								295	9									
04	4575	X	4575	-0-		-0-	-0-	1044	1	3184	2	Y	315	385	1			138
								347	9									
05	4620	X	4620	-0-		-0-	-0-	1079	1	3178	2	Y	330	283	1			185
								363	9									
06	4509	X	4509	-0-		-0-	-0-	1044	1	3150	2	Y	286	285	1			186
								315	9									
*07	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	1079	1	2716	2	Y	271	280	1			177
								298	9									

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	4089	-0-		-0-	-0-	1364	1	2448	2	N	252	273	1			146
								277	9									
03	4653	X	4653	-0-		-0-	-0-	1510	1	2945	2	N	180	216	1			110
								198	9									
04	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-	1462	1	2765	2	N	134	167	1			77
								147	9									
05	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	1510	1	2721	2	N	174	170	1			81
								191	9									
06	3720	X	2961	-0-		-759	-0-	1462	1	1370	2	N	117	167	1			31
								129	9									
*07	4599	X	4599	-0-		-0-	-0-	1510	1	2916	2	N	157	89	1			99
								173	9									

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2706	-0-		-626	-0-	457	1	2092	2	N	143	181	1			81
								157	9									
03	3596	X	3413	-0-		-183	-0-	506	1	2702	2	N	186					267
								205	9									
04	3480	X	3006	-0-		-474	-0-	490	1	2343	2	N	157	370	1			54
								173	9									
05	3596	X	3033	-0-		-563	-0-	506	1	2334	2	N	175					229
								193	9									
06	3300	X	3229	-0-		-71	-0-	490	1	2533	2	N	187	187	1			229
								206	9									
07	3410	X	3122	-0-		-288	-0-	506	1	2418	2	N	180	185	1			224
								198	9									

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	974	1	541	2	N	256	352	1			125
								282	9									
03	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-	1079	1	602	2	N	242	179	1			188
								266	9									
04	1995	N	1995	-0-		-0-	-0-	1044	1	639	2	N	284	348	1			124
								312	9									
05	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	1079	1	881	2	N	300	256	1			168
								330	9									
06	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-	1044	1	1047	2	N	260	259	1			169
								286	9									
*07	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	1079	1	948	2	N	247	255	1			161
								272	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1775	-0-	-633	-0-	1681	2	94	9	N	85					317
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2280	2	121	9	N	110	190	1			237
04	2400	X	2274	-0-	-126	-0-	2184	2	90	9	N	82	193	1			126
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2547	2	114	9	N	104					230
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2327	2	106	9	N	96	188	1			138
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2084	2	85	9	N	77					215

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

02	1512	N	1245	-0-	-267	-0-	302	1	833	2	N	100					183
							110	9									
03	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	335	1	803	2	N	155	178	1			160
							171	9									
04	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	324	1	1020	2	N	132	180	1			112
							145	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	335	1	1021	2	N	115					227
							127	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	324	1	866	2	N	124	173	1			178
							136	9									
07	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	335	1	914	2	N	124	182	1			120
							136	9									

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

02	7280	X	5071	-0-	-2209	-0-	887	1	4028	2	N	142	183	1			226
							156	9									
03	8060	X	4145	-0-	-3915	-0-	1051	1	2823	2	N	246	182	1			290
							271	9									
04	7800	X	5826	-0-	-1974	-0-	945	1	4683	2	N	180	368	1			102
							198	9									
05	6386	X	6342	-0-	-44	-0-	1079	1	4922	2	N	310	187	1			225
							341	9									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	969	1	4657	2	N	236	374	1			87
							260	9									
*07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	1061	1	5113	2	N	286	192	1			181
							315	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

02	4452	X	4330	-0-	-122	-0-	4275	2	55	9	N	50					132
03	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	4547	2	61	9	N	55					187
04	4680	X	4251	-0-	-429	-0-	4201	2	50	9	N	45					232
05	4836	X	4398	-0-	-438	-0-	4367	2	31	9	N	28	192	1			68
06	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4347	2	40	9	N	36					104
07	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	4365	2	34	9	N	31					135

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

02	448	N	430	-0-	-18	-0-	416	2	14	9	N	13					58
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	459	2	11	9	N	10					68
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	469	2	19	9	N	17					85
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	400	2	7	9	N	6	79	1			12
06	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					12
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					12

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

02	1064	N	861	-0-	-203	-0-	858	2	3	9	N	3					130
03	930	N	927	-0-	-3	-0-	919	2	8	9	N	7					137
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	N	13					150
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	953	2	13	9	N	12					162
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					165
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	941	2	14	9	N	13					178

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6208	2	733	9	N	666	566	1			300
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	6930	2	690	9	N	627	744	1			183
04	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	6772	2	747	9	N	679	565	1			297
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	6953	2	704	9	N	640	714	1			223
*06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	6717	2	680	9	N	618	544	1			297
*07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	6803	2	697	9	N	634	706	1			225

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

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

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

02	5040	X	4732	-0-	-308	-0-	4675	2	57	9	N	52					130
03	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5164	2	66	9	N	60					190
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4941	2	56	9	N	51	163	1			78
05	5239	X	4665	-0-	-574	-0-	4624	2	41	9	N	37					115
06	5070	X	4406	-0-	-664	-0-	4365	2	41	9	N	37					152
07	5239	X	4848	-0-	-391	-0-	4803	2	45	9	N	41					193

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

02	14532	X	12416	-0-	-2116	-0-	12190	2	226	9	N	205	380	1			113
03	15407	X	14743	-0-	-664	-0-	14233	2	510	9	N	464	380	1			197
04	14910	X	13875	-0-	-1035	-0-	13178	2	697	9	N	634	551	1			280
05	15407	X	13823	-0-	-1584	-0-	13563	2	260	9	N	236	346	1			170
06	14370	X	10786	-0-	-3584	-0-	10417	2	369	9	N	335	375	1			130
07	14756	X	13077	-0-	-1679	-0-	12682	2	395	9	N	359	354	1			135

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	163	1			157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	175	1			93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	173	1			75

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	5894	2	250	9	N	227	187	1			180
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7653	2	308	9	N	280	373	1			87
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5256	2	284	9	N	258	188	1			157
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	6829	2	277	9	N	252	347	1			62
*06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	5922	2	251	9	N	228	182	1			108
*07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5359	2	227	9	N	206	176	1			138

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5966	2	132	9	N	120					200
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6529	2	167	9	N	152	177	1			175
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7099	2	167	9	N	152	179	1			148
05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7403	2	150	9	N	136	174	1			110
*06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7034	2	143	9	N	130					240
*07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7150	2	129	9	N	117	189	1			168

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3836	-0-	-896	-0-	3652	2	184	9	N	167	190	1			155
03	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	4523	2	232	9	N	211	179	1			187
04	4800	X	4567	-0-	-233	-0-	4354	2	213	9	N	194	179	1			202
05	4836	X	4632	-0-	-204	-0-	4431	2	201	9	N	183	183	1			202
06	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	4250	2	188	9	N	171	180	1			193
07	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4313	2	189	9	N	172	192	1			173

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

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

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					298
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	491	2	67	9	N	61	192	1			225
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2665	2	42	9	N	38					263
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	2	15	9	N	14					277
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2085	2	12	9	N	11					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					334
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					334

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2223	-0-	-689	-0-	2093	2	130	9	N	118	184	1			97
03	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2733	2	132	9	N	120					217
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5024	2	75	9	N	68	193	1			92
05	2976	X	508	-0-	-2468	-0-	458	2	50	9	N	45					137
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	67					204
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					204

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	110	2	63	9	N	57	188	1			521
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	21	2	72	9	N	65					586
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	770	2	328	9	N	298	187	1			697
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	397	2	116	9	N	105	191	1			611
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	341	1			274
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					274

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1261	-0-	-1623	-0-	1065	2	196	9	N	178	203	1			358
03	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2632	2	266	9	N	242	170	1			430
04	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	2357	2	312	9	N	284	194	1			520
05	3317	X	2856	-0-	-461	-0-	2551	2	305	9	N	277	558	1			239
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	236	174	1			301
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					301

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3700	2	28	9	N	25					189
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4216	2	4	9	N	4					193
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5306	2	8	9	N	7					200
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5912	2	17	9	N	15					215
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1					216
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					216

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1847	2	44	9	N	40					193
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					193
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	N	30					223
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2473	2	76	9	N	69					292
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	167	1			189
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					189

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5056	2	245	9	N	223	182	1			262
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5292	2	186	9	N	169	180	1			251
04	3270	X	1729	-0-	-1541	-0-	1629	2	100	9	N	91					342
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3687	2	65	9	N	59	190	1			211
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	108					319
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					319

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169					205
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1251	-0-	-37	-0-	1249	2	2	9	N	2					151
03	3503	X	1591	-0-	-1912	-0-	1585	2	6	9	N	5					156
04	3540	X	1532	-0-	-2008	-0-	1532	2			N	-0-					156
05	3658	X	1189	-0-	-2469	-0-	1187	2	2	9	N	2					158
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	34					192
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					192

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	183	1			159
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1099	2	271	9	N	246					405
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1292	2	234	9	N	213	332	1			286
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1154	2	182	9	N	165	190	1			261
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					320
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					320

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1552	-0-	-884	-0-	1500	2	52	9	N	47					276
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3053	2	127	9	N	115	177	1			214
04	2370	X	2333	-0-	-37	-0-	2243	2	90	9	N	82	193	1			103
05	2697	X	1887	-0-	-810	-0-	1797	2	90	9	N	82					185
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	44					229
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					229

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3823	-0-	-321	-0-	3683	2	140	9	N	127	195	1			598
03	4340	X	3392	-0-	-948	-0-	3342	2	50	9	N	45					643
04	3960	X	3050	-0-	-910	-0-	3019	2	31	9	N	28					671
05	4216	X	2215	-0-	-2001	-0-	2036	2	179	9	N	163					834
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	121	189	1			766
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					766

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	651	-0-	-2541	-0-	598	2	53	9	N	48					382
03	3224	X	2337	-0-	-887	-0-	2307	2	30	9	N	27					409
04	3240	X	1342	-0-	-1898	-0-	1261	2	81	9	N	74	193	1			290
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	65					355
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	65	179	1			241
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					241

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9167	X	1446	-0-	-7721	-0-	1360	2	86	9	N	78	197	1			266
03	1829	X	1768	-0-	-61	-0-	1660	2	108	9	N	98					364
04	1770	X	1709	-0-	-61	-0-	1575	2	134	9	N	122	194	1			292
05	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	1408	2	85	9	N	77	192	1			177
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	61					238
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					238

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2296	-0-	-252	-0-	2263	2	33	9	N	30					186
03	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2488	2	138	9	N	125					311
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2965	2	86	9	N	78	192	1			197
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3360	2	105	9	N	95					292
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	66	192	1			166
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3807	2	184	9	N	167	177	1			342
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4309	2	344	9	N	313	166	1			489
04	3900	X	3109	-0-	-791	-0-	2731	2	378	9	N	344	384	1			449
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4220	2	757	9	N	688	721	1			416
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	660	738	1			338
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					338

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	3431	-0-	-3485	-0-	3379	2	52	9	N	47	189	1			348
03	7068	X	5842	-0-	-1226	-0-	5709	2	133	9	N	121					469
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	7470	2	727	9	N	661	565	1			565
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6556	2	553	9	N	503	569	1			499
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	473	350	1			622
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					622

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2266	-0-	-198	-0-	2189	2	77	9	N	70	193	1			283
03	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	2875	2	116	9	N	105	177	1			211
04	3180	X	2531	-0-	-649	-0-	2425	2	106	9	N	96					307
05	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	1999	2	92	9	N	84	163	1			228
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	70					298
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					298

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	15					199
03	3038	X	1566	-0-	-1472	-0-	1509	2	57	9	N	52					251
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	163	180	1			234
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	135	174	1			195
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	98					293
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					293

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					273
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					273
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	35					308
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188					496
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					566
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					566

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	328	2	80	9	N	73	188	1			318
03	1085	X	677	-0-	-408	-0-	435	2	242	9	N	220					538
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	84	184	1			438
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2293	2	273	9	N	248	192	1			494
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	360	1			426
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2853	2	194	9	N	176					372
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3050	2	221	9	N	201	341	1			232
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3205	2	248	9	N	225					457
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3389	2	114	9	N	104	188	1			373
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	113	190	1			296
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					296

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					143
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					143
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	116	2	69	9	N	63					206
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					292
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					292

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	682	2	68	9	N	62					194
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12					206
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1366	2	263	9	N	239	182	1			263
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1286	2	127	9	N	115	180	1			198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196					394
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					394

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3969	2	70	9	N	64	179	1			269
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5023	2	139	9	N	126					395
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5264	2	166	9	N	151	179	1			367
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5119	2	174	9	N	158	188	1			337
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	138					475
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					475

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1910	-0-	-834	-0-	1827	2	83	9	N	75					483
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2777	2	138	9	N	125					608
04	3000	X	1944	-0-	-1056	-0-	1943	2	1	9	N	1	187	1			422
05	3100	X	1274	-0-	-1826	-0-	1265	2	9	9	N	8					430
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					430
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					430

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1208	2	212	9	N	193	389	1			370
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1409	2	443	9	N	403	388	1			385
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1514	2	569	9	N	517	550	1			352
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1216	2	443	9	N	403	347	1			408
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	374	1			432
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					432

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1801	2	73	9	N	66					220
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2015	2	78	9	N	71					291
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1379	2	65	9	N	59	190	1			160
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	N	61					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	190	1			91
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					91

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	728	-0-	-1008	-0-	725	2	3	9	N	3					257
03	1798	X	1445	-0-	-353	-0-	1445	2			N	-0-					257
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					257
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3623	2	62	9	N	56					313
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	30					343
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					343

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2526	-0-	-1114	-0-	2313	2	213	9	N	194	179	1			308
03	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	2399	2	323	9	N	294	363	1			239
04	2610	X	1181	-0-	-1429	-0-	1050	2	131	9	N	119	192	1			166
05	2573	X	429	-0-	-2144	-0-	429	2			N	-0-					166
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					166
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					166

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1323	2	304	9	N	276	194	1			357
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1900	2	384	9	N	349	391	1			315
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1567	2	332	9	N	302	384	1			233
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3280	2	466	9	N	424	363	1			294
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	189	1			495
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					495

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	6098	-0-	-538	-0-	6077	2	21	9	N	19	167	1			90
03	7347	X	6853	-0-	-494	-0-	6703	2	150	9	N	136					226
04	6960	X	6769	-0-	-191	-0-	6538	2	231	9	N	210	166	1			270
05	6820	X	6740	-0-	-80	-0-	6549	2	191	9	N	174	378	1			66
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	141					207
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					207

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10630 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4137	-0-	-315	-0-	3911	2	226	9	N	205	190	1			410
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4095	2	282	9	N	256	197	1			469
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4181	2	255	9	N	232	388	1			313
05	5270	X	4631	-0-	-639	-0-	4418	2	213	9	N	194	191	1			316
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	23	191	1			148
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					148

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3042	2	169	9	N	154	192	1			256
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4563	2	253	9	N	230	381	1			105
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3761	2	230	9	N	209					314
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4047	2	120	9	N	109	189	1			234
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	32					266
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					266

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3485	-0-	-1023	-0-	3397	2	88	9	N	80	193	1			239
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4237	2	488	9	N	444	193	1			490
04	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3517	2	195	9	N	177	353	1			314
05	4650	X	1572	-0-	-3078	-0-	1425	2	147	9	N	134					448
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	163	192	1			419
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					419

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2344	-0-	-848	-0-	2299	2	45	9	N	41	194	1			108
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4702	2	120	9	N	109					217
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4410	2	235	9	N	214	174	1			257
05	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	3890	2	190	9	N	173	191	1			239
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	146	189	1			196
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					196

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	193	1			290
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	177	1			242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	195	1			139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					256
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	188	1			121
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1960	-0-	-168	-0-	1399	2	561	9	N	510	379	1			346
03	2356	X	2061	-0-	-295	-0-	1850	2	211	9	N	192	188	1			350
04	1530	X	1324	-0-	-206	-0-	1173	2	151	9	N	137	195	1			292
05	2697	X	1557	-0-	-1140	-0-	1371	2	186	9	N	169	187	1			274
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	164	190	1			248
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					248

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2371	-0-	-345	-0-	2134	2	237	9	N	215	192	1			454
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3085	2	195	9	N	177	384	1			247
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2014	2	172	9	N	156					403
05	4185	X	944	-0-	-3241	-0-	788	2	156	9	N	142	190	1			355
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	274	349	1			280
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					280

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2787	-0-	-1273	-0-	2786	2	1	9	N	1					166
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7478	2	46	9	N	42					208
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3319	2	150	9	N	136					344
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6449	2	127	9	N	115					459
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					459
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					459

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2239	-0-	-337	-0-	2077	2	162	9	N	147	185	1			307
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1761	2	120	9	N	109	182	1			234
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2318	2	161	9	N	146	169	1			211
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1988	2	140	9	N	127	190	1			148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					208
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					208

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45	193	1			234
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3291	2	141	9	N	128					362
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2801	2	252	9	N	229	195	1			396
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2782	2	150	9	N	136	180	1			352
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	369	1			331
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	267	-0-	-2701	-0-	143	2	124	9	N	113	203	1			299
03	2635	X	518	-0-	-2117	-0-	478	2	40	9	N	36	182	1			153
04	1530	X	729	-0-	-801	-0-	650	2	79	9	N	72					225
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2269	2	135	9	N	123					348
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	27	201	1			174
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					174

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	897	-0-	-1147	-0-	822	2	75	9	N	68	192	1			238
03	2263	X	1464	-0-	-799	-0-	1342	2	122	9	N	111					349
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2282	2	591	9	N	537	194	1			692
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2258	2	209	9	N	190	393	1			489
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	199	1			455
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					455

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	886	2	95	9	N	86	5	1			336
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	120	189	1			267
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	979	2	129	9	N	117	186	1			198
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	965	2	144	9	N	131					329
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	191	1			224
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					224

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2667	-0-	-721	-0-	2349	2	318	9	N	289	229	1			442
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	3666	2	429	9	N	390	426	1			406
04	3630	X	3614	-0-	-16	-0-	3348	2	266	9	N	242					648
05	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	3110	2	306	9	N	278	386	1			540
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	297	218	1			619
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					619

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	532	2	259	9	N	235	383	1			317
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33	2	105	9	N	95	119	1			293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	192	1			264
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					264

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	248	1			488
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1710	2	68	9	N	62	211	1			339
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2111	2	113	9	N	103					442
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1657	2	55	9	N	50					492
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	1	1			512
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					512

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					130
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					130
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4732	2	473	9	N	430	370	1			190
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2357	2	139	9	N	126	194	1			122
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	155	195	1			82
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					82

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	338	2	41	9	N	37	198	1			392
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	443	2	370	9	N	336	393	1			335
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	991	2	52	9	N	47					382
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1842	2	33	9	N	30					412
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					428
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					428

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	129	-0-	-4295	-0-	63	2	66	9	N	60	185	1			233
03	4898	X	3998	-0-	-900	-0-	3929	2	69	9	N	63					296
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6368	2	179	9	N	163	191	1			268
05	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8144	2	235	9	N	214	182	1			300
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	128	43	1			385
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					385

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2781	N	2730	-0-	-51	-0-	2730	2			N	-0-					256
03	3100	N	15422	-0-	12322	12322	15236	2	186	9	N	169	189	1			236
04	3000	N	10862	-0-	7862	20184	10862	2			N	-0-					236
05	20184	X	-0-	-0-	-20184	-0-					N	-0-					236
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					236
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					236

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					344
03	3100	N	6951	-0-	3851	3851	6540	2	411	9	N	374	232	1			486
04	3000	N	8138	-0-	5138	8989	7723	2	415	9	N	377	582	1			281
05	3100	N	9561	-0-	6461	15450	9224	2	337	9	N	306	185	1			402
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	12450					N	247	377	1			272
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	9908					N	NO RPT					272

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09758 04/26/2021

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2295	-0-	-1205	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2133	-0-	-747	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2170	-0-	-806	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	15439	2			Y	-0-					-0-
03	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	15701	2			Y	-0-					-0-
04	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16816	2			Y	-0-					-0-
05	14632	X	13897	-0-	-735	-0-	13897	2			Y	-0-					-0-
06	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	22424	2			Y	-0-					-0-
*07	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	19037	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2			Y	-0-					-0-
03	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	26835	2			Y	-0-					-0-
04	26167	X	26167	-0-	-0-	-0-	26167	2			Y	-0-					-0-
05	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	27266	2			Y	-0-					-0-
06	26396	X	26396	-0-	-0-	-0-	26396	2			Y	-0-					-0-
07	27032	X	24333	-0-	-2699	-0-	24333	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

02	17584	X	17058	-0-	-526	-0-	17058	2			Y	-0-					-0-
03	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	20735	2			Y	-0-					-0-
04	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-	20069	2			Y	-0-					-0-
05	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	20747	2			Y	-0-					-0-
06	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			Y	-0-					-0-
07	20739	X	20577	-0-	-162	-0-	20577	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

02	7924	X	5890	-0-	-2034	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	6574	-0-	-986	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	6755	-0-	-933	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6523	-0-	-266	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

02	8568	X	8138	-0-	-430	-0-	16	1	8122	2	Y	-0-					-0-
03	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	144	1	10304	2	Y	-0-					-0-
04	9270	X	9021	-0-	-249	-0-	159	1	8862	2	Y	-0-					-0-
05	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	43	1	9589	2	Y	-0-					-0-
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	99	1	9125	2	Y	-0-					-0-
07	10447	X	9515	-0-	-932	-0-	107	1	9408	2	Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					66
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256		4200	-0-	-56	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
03	4668	R	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
04	4560		4566	-0-	6	6	4566	2			Y	-0-					-0-
05	4712		4721	-0-	9	15	4721	2			Y	-0-					-0-
06	4560		4598	-0-	38	53	4598	2			Y	-0-					-0-
07	4712		4739	-0-	27	80	4739	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18984		16932	-0-	-2052	-0-	16932	2			Y	-0-					-0-
03	21018		18210	-0-	-2808	-0-	18210	2			Y	-0-					-0-
04	20340		16929	-0-	-3411	-0-	16929	2			Y	-0-					-0-
05	21018		18048	-0-	-2970	-0-	2	1	18046	2	Y	-0-					-0-
06	15874	R	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			Y	-0-					-0-
07	17484		15733	-0-	-1751	-0-	2	1	15731	2	Y	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7390	X	3680	-0-	-3710	-0-	3680	3			Y	-0-					83
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			Y	-0-					83
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-					83
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					83
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					83
*07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			Y	-0-					83

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3895	-0-	3895	3902	3895	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1890	-0-	1890	5792	1890	3			N	-0-					-0-
05	7780	X	1988	-0-	-5792	-0-	1982	3	6	9	N	5					5
*06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5108	3	29	9	N	26					31
*07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4735	3	10	9	N	9					40

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	10	3	35	9	N	32					120
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	98	1			26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	104	98	1			32
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	3	108	9	N	98	98	1			32
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	3	11	9	N	10					10
*06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4075	3	9	9	N	8					18
*07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					18

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	10948	3	76	9	N	69					106
03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11489	3	56	9	N	51	92	1			65
04	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	12850	3	156	9	N	142	92	1			115
05	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13170	3	151	9	N	137	92	1			160
*06	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	3			N	-0-	92	1			68
*07	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	3			N	-0-	22	1			46

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					40
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					40
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					40
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					40
*06	3000	N	6318	-0-	3318	3318	6318	3			N	-0-					40
*07	3100	N	10375	-0-	7275	10593	10375	3			N	-0-	10	1			30

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1461	-0-	1461	1461	1461	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3326	-0-	3326	4787	3326	3			N	-0-					-0-
05	11006	X	6219	-0-	-4787	-0-	6213	3	6	9	N	5					5
*06	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10697	3	22	9	N	20					25
*07	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					25

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					53
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					53
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					53
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					53
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-	41	1			12
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					12

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		287	-0-	287	287	287	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1243	-0-	1243	1530	1243	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		766	-0-	766	2296	766	3			N	-0-					-0-
05	3122	X	826	-0-	-2296	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2525	3	6	9	N	5					5
*07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					5

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022

MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					32
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					32
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					32
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					32
*06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					32
*07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					32

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			Y	-0-					59
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	3			Y	-0-					59
04	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	3026	3	18	9	Y	16					75
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3198	3	11	9	Y	10					85
*06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3011	3	8	9	Y	7					92
*07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3198	3	9	9	Y	8					100

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	151	-0-	-409	-0-	151	2			N	-0-					121
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					121
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					121
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					121
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					121
07	14B DENY		590	-0-	590	590	590	2			N	-0-					121

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					33
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					33
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					33
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					33
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					33
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12196 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					201
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					201
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					201
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					201
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					201
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	184	1			381
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	184	1			410
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	179	1			448
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	179	1			504
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	182	1			512
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					512

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT					107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

02	2184	N	1931	-0-	-253	-0-	27	1	1904	2	N	-0-					80
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	31	1	2338	2	N	-0-					80
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	2113	2	N	-0-					80
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	2					82
							2	9									
06	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	30	1	2134	2	N	-0-					82
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	31	1	2182	2	N	-0-					82

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

02	644	N	622	-0-	-22	-0-	25	1	597	2	N	-0-					100
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	N	-0-					100
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	28	1	639	2	N	-0-					100
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	29	1	565	2	N	-0-					100
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	-0-					100
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-					100

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-					92
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	8	1	592	2	N	-0-					92
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	9	1	564	2	N	-0-					92
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	8	1	585	2	N	-0-	80	1			12
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	9	1	552	2	N	-0-					12
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	8	1	556	2	N	-0-					12

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	44	-0-	44	78	44	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	728	-0-	-392	-0-	34	1	694	2	N	-0-					108
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	N	-0-					108
04	1080	N	574	-0-	-506	-0-	17	1	557	2	N	-0-					108
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	19	1	882	2	N	-0-					108
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	45	1	1629	2	N	-0-					108
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	2	N	-0-					108

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1042	-0-	1042	5058	1042	2			Y	-0-					161
03	3000	N	1535	-0-	-1465	3593	1529	2	6	9	Y	5					166
04	3000	N	1421	-0-	-1579	2014	1421	2			Y	-0-					166
05	3100	N	1393	-0-	-1707	307	1391	2	2	9	Y	2					168
*06	1672	N	1365	-0-	-307	-0-	1356	2	9	9	Y	8					176
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					176

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	N	5					166
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17	9	N	15					181
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2060	2	13	9	N	12					193
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4	9	N	4	182	1			15
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1962	2	9	9	N	8					23
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					23

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532																
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					204
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					204
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					204
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					204
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					204
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					218
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					218
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					218
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					218
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					218
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					218
	MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310																
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	56	1	3447	2	N	51					222
							56	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	62	1	3870	2	N	44	202	1			64
							48	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	60	1	3789	2	N	39					103
							43	9									
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	62	1	3975	2	N	39					142
							43	9									
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	60	1	3877	2	N	22					164
							24	9									
*07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	62	1	3991	2	N	-0-					164

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*07	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

02	14B2 EXT		1519	-0-	1519	6048	1519	2			N	-0-					43
03	7193	X	1145	-0-	-6048	-0-	1145	2			N	-0-					43
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					43
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					43
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					43
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

02	5656	X	4909	-0-	-747	-0-	4909	2			N	-0-					159
03	5766	X	5483	-0-	-283	-0-	5481	2	2	9	N	2					161
04	5310	X	5187	-0-	-123	-0-	5185	2	2	9	N	2					163
05	5487	X	3880	-0-	-1607	-0-	3863	2	17	9	N	15					178
06	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	5161	2			N	-0-					178
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					178

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

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

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10					697
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6870	2	8	9	N	7					704
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6725	2	8	9	N	7					711
05	6386	X	3593	-0-	-2793	-0-	3590	2	3	9	N	3					714
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					714
07	6386	X	3215	-0-	-3171	-0-	3215	2			N	-0-					714

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					2
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					2
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					2
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					2
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					2
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

02	1036 X	612	-0-	-424	-0-	612	2			N	-0-					74
03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					74
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					74
05	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					74
06	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					74
07	1240 X	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					74

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5	5			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	2	5			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
03	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
04	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
06	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS 049748
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	570	N	168	-0-	-402	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	527	N	205	-0-	-322	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

02	1904	N	1718	-0-	-186	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1204	-0-	-112	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	744	N	191	-0-	-553	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	775	N	378	-0-	-397	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					16
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					16
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					16
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					16
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					16
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	258	-0-	-1646	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	315	-0-	-1793	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	210	-0-	-1830	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	324	-0-	-1784	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	480	X	48	-0-	-432	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	589	N	205	-0-	-384	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	215	-0-	-177	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	434	X	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	420	X	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	434	X	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	270	X	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

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

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	14	2			N	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

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

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2269	-0-	-363	-0-	23	1	2246	2	N	-0-					95
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	-0-					95
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	30	1	2776	2	N	-0-					95
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	31	1	2810	2	N	-0-					95
06	2880	N	2743	-0-	-137	-0-	30	1	2713	2	N	-0-					95
07	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	31	1	2758	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2			N	-0-					26
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					26
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			N	-0-					26
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					26
06	1470	N	1283	-0-	-187	-0-	1283	2			N	-0-					26
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					50
03	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3410	2			N	-0-					50
04	3480	X	2265	-0-	-1215	-0-	2265	2			N	-0-					50
05	3596	X	3123	-0-	-473	-0-	3123	2			N	-0-					50
06	3450	X	3241	-0-	-209	-0-	3241	2			N	-0-					50
07	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-					50

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	354	2	15	9	N	14					66
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-					66
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	719	2	86	9	N	78					144
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1506	2	140	9	N	127	162	1			109
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1485	2	168	9	N	153	168	1			94
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2006	2	254	9	N	231	164	1			161

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

02	392	N	206	-0-	-186	-0-	200	2	6	9	N	5					155
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	311	2	2	9	N	2					157
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	312	2	24	9	N	22	168	1			11
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					13
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					17
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					17

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	620	2	21	9	N	19					101
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	716	2	30	9	N	27					128
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	699	2	41	9	N	37					165
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	729	2	30	9	N	27	177	1			15
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	2	17	9	N	15					30
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	667	2	17	9	N	15					45

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-					162
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					162
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-					162
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					162
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					162
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	31	1	17	2	N	-0-					162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

02	56	N	43	-0-	-13	-0-	28	1	15	2	N	-0-					248
03	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	1			N	-0-					248
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	1			N	-0-					248
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					248
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	410	2	N	3					251
							3	9									
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	-0-					251

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

02	2240	N	1686	-0-	-554	-0-	26	1	1646	2	N	13					164
							14	9									
03	2480	N	2310	-0-	-170	-0-	31	1	2251	2	N	25					189
							28	9									
04	2400	N	2228	-0-	-172	-0-	30	1	2157	2	N	37					226
							41	9									
05	3100	N	4806	-0-	1706	1706	31	1	4678	2	N	88					314
							97	9									
06	3000	N	3625	-0-	625	2331	29	1	3566	2	N	27					341
							30	9									
*07	3100	N	2928	-0-	-172	2159	31	1	2868	2	N	26					367
							29	9									

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	209	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	62	1	308	2	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	60	1	309	2	N	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	62	1	302	2	N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	56	1	284	2	N	-0-					90
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-					90
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-					90
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	48	1	695	2	N	-0-					90
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	N	-0-					90
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	N	-0-					90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					41
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					41
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					41
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					41
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					41
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					41

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

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

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

02	392	N	208	-0-	-184	-0-	208	2			N	-0-					21
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					21
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					21
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					21
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	235	2	2	9	N	2					23
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					23

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					10
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					10
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					10
05	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					10
06	990	N	832	-0-	-158	-0-	832	2			N	-0-					10
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1796	2	199	9	N	181	181	1			142
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2228	2	196	9	N	178	181	1			139
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1068	2	63	9	N	57	179	1			17
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1560	2	127	9	N	115					132
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3494	2	197	9	N	179	174	1			137
*07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2336	2	213	9	N	194	176	1			155

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3146	-0-	346	346	2933	2	213	9	N	194	180	1			251
03	3100	N	3509	-0-	409	755	3270	2	239	9	N	217	179	1			289
04	3000	N	3424	-0-	424	1179	3248	2	176	9	N	160	178	1			271
05	4920	X	3741	-0-	-1179	-0-	3557	2	184	9	N	167	181	1			257
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3436	2	166	9	N	151	178	1			230
*07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					230

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					93
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					93
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					93
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					93
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					93
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

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

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	56	1	1319	2	N	-0-					37
03	1674	N	1280	-0-	-394	-0-	62	1	1218	2	N	-0-					37
04	1590	N	975	-0-	-615	-0-	60	1	915	2	N	-0-					37
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	62	1	1359	2	N	-0-					37
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					37
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	62	1	1823	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

02	448	#	198	-0-	-250	-0-	198	2			N	-0-					20
03	434	#	223	-0-	-211	-0-	223	2			N	-0-					20
04	300	#	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					20
05	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					20
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					20
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	694	-0-	-118 B	-0-	28	1	666	2	N	-0-					117
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	30	1	905	2	N	-0-					117
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	30	1	830	2	N	-0-					117
05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	30	1	831	2	N	-0-					117
06	870	N	833	-0-	-37 B	-0-	30	1	803	2	N	-0-					117
*07	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	31	1	830	2	N	65					182
							72	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

02	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1065	3	3	9	N	3					118
03	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	1187	3	7	9	N	6					124
04	1170	N	1154	-0-	-16 B	-0-	1151	3	3	9	N	3					127
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1179	3	7	9	N	6					133
06	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	1130	3	2	9	N	2					135
07	1178	N	1175	-0-	-3 B	-0-	1172	3	3	9	N	3					138

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

02	3276	X	2527	-0-	-749 B	-0-	2527	3			N	-0-					87
03	3627	X	2299	-0-	-1328 B	-0-	2299	3			N	-0-					87
04	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					87
05	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	3505	3	2	9	N	2					89
06	3622	X	3622	-0-	-0- B	-0-	3611	3	11	9	N	10					99
07	3720	X	3575	-0-	-145 B	-0-	3564	3	11	9	N	10					109

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

02	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	408	3	4	9	N	4					134
03	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	439	3	9	9	N	8					142
04	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	415	3	6	9	N	5					147
05	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	436	3	3	9	N	3					150
06	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	397	3	2	9	N	2					152
07	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	418	3	2	9	N	2					154

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					37
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1853	2	22	9	Y	20					57
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					57
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					57
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	Y	22					79
07	1147	N	543	-0-	-604	-0-	540	2	3	9	Y	3					82

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					105
03	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2			N	-0-					105
04	870	N	802	-0-	-68 B	-0-	795	2	7	9	N	6	111	1			-0-
05	899	N	522	-0-	-377 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	840	N	515	-0-	-325 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	837	N	547	-0-	-290 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1679	-0-	-181 B	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
*07	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	664	-0-	-8 B	-0-	636	2	28	9	N	25					72
03	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	705	2	9	9	N	8					80
04	720	N	692	-0-	-28 B	-0-	682	2	10	9	N	9					89
05	744	N	436	-0-	-308 B	-0-	433	2	3	9	N	3					92
06	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					92
07	713	N	303	-0-	-410 B	-0-	194	2	109	9	N	99	191	1			-0-

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	661	-0-	-95 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	810	N	693	-0-	-117 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	744	N	647	-0-	-97 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	750	N	633	-0-	-117 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	88	-0-	-80 B	-0-	88	2			N	-0-					32
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					32
04	240	N	130	-0-	-110 B	-0-	130	2			N	-0-					32
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					32
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					32
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					32

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					49

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7249					N	NO RPT					5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					35

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9012	X	9012	-0-	-0-	B	-0-	9010	2	2	9	N	2					264
03	9699	X	9699	-0-	-0-	B	-0-	9699	2			N	-0-					264
04	10128	X	10128	-0-	-0-	B	-0-	10120	2	8	9	N	7					271
05	10602	X	10602	-0-	-0-	B	-0-	10561	2	41	9	N	37					308
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	B	-0-					N	56					364
07	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	B	-0-					N	NO RPT					364

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4214	X	4214	-0-	-0- B	-0-	4079	2	135	9	N	123					540
03	8789	X	8789	-0-	-0- B	-0-	8541	2	248	9	N	225	575	1			190
04	10740	X	8799	-0-	-1941 B	-0-	8622	2	177	9	N	161					351
05	11098	X	5585	-0-	-5513 B	-0-	5548	2	37	9	N	34	193	1			192
06	5370	X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					N	59	192	1			59
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083 B	-0-					N	NO RPT					59

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7303	X	7303	-0-	-0- B	-0-	7293	2	10	9	N	9					237
03	5299	X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299	2			N	-0-					237
04	4509	X	4509	-0-	-0- B	-0-	4497	2	12	9	N	11					248
05	4123	X	2245	-0-	-1878 B	-0-	2241	2	4	9	N	4					252
06	4200	X	-0-	-0-	-4200 B	-0-					N	19					271
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT					271

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	1096	2			N	-0-					78
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					78
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					78
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					78
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	1090	2			N	-0-					78
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					78

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

*08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
*03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					210
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					210
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					210
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					210
06	1140	N	649	-0-	-491	-0-	566	2	83	9	N	75					285
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					285

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					3
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					3
04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-					3
05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					3
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			N	-0-					3
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					69
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					69
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					69
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					69
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					69
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

02	784	N	773	-0-	-11	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

02	140	N	127	-0-	-13	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	1934	2			N	-0-					3
03	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			N	-0-					3
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	2005	2			N	-0-					3
05	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			N	-0-					3
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			N	-0-					3
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					3

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

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

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					9
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					9
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					9
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					9
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					9
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	2	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1388	-0-	-208	-0-	1388	2			N	-0-					169
03	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					169
04	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			N	-0-					169
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					169
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					169
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					169

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					27
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					30
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3					33
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	N	2					35
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	577	-0-	-123	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	720	N	377	-0-	-343	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2			N	-0-					33
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					33
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					33
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					33
06	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1318	2			N	-0-					33
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
03		14B2 EXT	1200	-0-	1200	1200	1200	3			N	-0-					313
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200					N	-0-					313
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200					N	-0-					313
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200					N	-0-					313
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1200					N	NO RPT					313

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					20
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					20
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					20
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					20
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					20
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					28
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					28
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					28
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					28
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					28
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

02	14B2 EXT		199	-0-	199	199	89	3	110	9	N	100					335
03	14B2 EXT		54	-0-	54	253	12	3	42	9	N	38					373
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	253					N	7					380
05	253	X	-0-	-0-	-253	-0-					N	-0-					380
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					255
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					255
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					255
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					255

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

02	1344	N	1017	-0-	-327	-0-	1017	3			N	-0-					67
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					67
04	1230	N	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-					67
05	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	3			N	-0-					67
06	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	1188	3	15	9	N	14					81
07	992	N	831	-0-	-161	-0-	825	3	6	9	N	5	86	1			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	2	N	-0-					55
03	434	N	335	-0-	-99	-0-	56	1	279	2	N	-0-					55
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	N	-0-					55
05	465	N	157	-0-	-308	-0-	32	1	125	2	N	-0-					55
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	N	-0-					55
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	62	1	222	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-					138
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	60	1	2483	2	N	-0-					138
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	-0-					138
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	60	1	1309	2	N	-0-					138
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	2	N	1					139
							1	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	56	1	148	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	60	1	196	2	N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	213	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	56	1	428	2	N	3					27
							3	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	3					30
							3	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	60	1	432	2	N	12					42
							13	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	62	1	429	2	N	5					47
							6	9									
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	60	1	421	2	N	9					56
							10	9									
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	62	1	347	2	N	4					60
							4	9									

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	3					182
							3	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	3					185
							3	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	7					192
							8	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	3					195
							3	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	7					202
							8	9									
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	5	177	1			30
							6	9									

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	56	1	1792	2	N	86					240
							95	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	2	N	37	188	1			89
							41	9									
04	1950	N	1474	-0-	-476	-0-	60	1	1353	2	N	55					144
							61	9									
05	2046	N	1439	-0-	-607	-0-	62	1	1352	2	N	23					167
							25	9									
06	1980	N	1538	-0-	-442	-0-	60	1	1390	2	N	80					247
							88	9									
07	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	62	1	1220	2	N	30	187	1			90
							33	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	2	N	-0-					97
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	4					101
							4	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	260	2	N	37					138
							41	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	62	1	239	2	N	27					165
							30	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	249	2	21	9	N	19					184
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	243	2	N	22					206
							24	9									

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					36
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					36
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					36
05	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					36
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					106
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					106
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					106
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					106
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					106
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	N	2					77
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	3	1	9	N	1					78
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	3	2	9	N	2					80
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1024	3	2	9	N	2					82
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

EOG RESOURCES, INC. 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	N	-0-					152
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	97	1	1165	2	N	-0-					152
04	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	94	1	1062	2	N	-0-					152
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	97	1	969	2	N	-0-					152
06	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	94	1	951	2	N	-0-					152
07	1209	N	985	-0-	-224	-0-	97	1	888	2	N	-0-					152

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	524	-0-	-400	-0-	84	1	420	2	N	18					73
							20	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	97	1	1138	2	N	7					80
							8	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	94	1	1117	2	N	6					86
							7	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	97	1	1036	2	N	5					91
							6	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	94	1	1118	2	N	4					95
							4	9									
07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	97	1	1085	2	N	6					101
							7	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	87	1	743	2	N	3					127
							3	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	802	2	N	8					135
							9	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	94	1	807	2	N	-0-					135
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	82	1	664	2	N	-0-					135
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	94	1	805	2	N	2	112	1			25
							2	9									
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	97	1	804	2	N	5					30
							6	9									

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

02	2156	N	1870	-0-	-286	-0-	87	1	1770	2	N	12					202
							13	9									
03	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	97	1	1893	2	N	13					215
							14	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	2	N	10	193	1			32
							11	9									
05	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	97	1	1836	2	N	22					54
							24	9									
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	94	1	1803	2	N	9					63
							10	9									
07	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	97	1	1812	2	N	14					77
							15	9									

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			N	-0-					88
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					88
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					88
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					88
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					88
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-					88

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

02	728	N	693	-0-	-35	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1529	-0-	-67	-0-	1529	2			N	-0-					65
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					65
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					65
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					65
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	836	-0-	-424	-0-	836	2			N	-0-					28
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					28
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					28
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					28
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
THURMAN 23V WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1159	-0-	-73	-0-	1159	2			N	-0-					19
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					19
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					19
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					19
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	2			N	-0-					16
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					16
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					16
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					16
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					89
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					89
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					89
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					89
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	3	14	9	N	13					102
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					102

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					69
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					69
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3			N	-0-					69
05	961	N	185	-0-	-776	-0-	185	3			N	-0-					69
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					69
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					69

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					160
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					160
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					160
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					160
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					160
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					160

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			N	-0-					13
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					13
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					13
05	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	5585	3			N	-0-					13
*06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					13
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					13

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					70
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					70
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					70
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					70
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					70
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					98
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					98
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					98
05	961	N	673	-0-	-288	-0-	673	3			N	-0-					98
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					98
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					98

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					33
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					33
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					33
05	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			N	-0-					33
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					33
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					143
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					143
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					143
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					143
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					143
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					104
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					104
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					104
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					104
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					104
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					210
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					210
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					210
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					210
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					210
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					210

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					189
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					189
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					189
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					189
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					189
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					109
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					109
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					109
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					109
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					109
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					109

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			68
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			68
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2		N	-0-			68
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			68
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2		N	-0-			68
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			68

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			389
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			389
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			389
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			107
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			107
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			107
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			107
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			107
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			107

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			35
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			35
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3		N	-0-			35
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-			35
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	3		N	-0-			35
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			35

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			92
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			92
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			92
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			92
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3		N	-0-			92
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			92

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

02	14B2 EXT		849	-0-	849	849	849	2		N	-0-			150
03	14B2 EXT		1010	-0-	1010	1859	1010	2		N	-0-			150
04	2717	X	858	-0-	-1859	-0-	858	2		N	-0-			150
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			150
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			150
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			150

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					46
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					46
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					46
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					46
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					46
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					86
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					86
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					86
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					86
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					86
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					86

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					611
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					611
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					611
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					611
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1292	3			N	-0-					611
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					611

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					102
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					102
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	3			N	-0-					102
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	3			N	-0-					102
06	600	N	128	-0-	-472	-0-	128	3			N	-0-					102
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					102

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					130
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					130
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					130
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					130
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					130
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					130

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					137
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					137
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					137
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					137
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					137
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					25
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					25
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					25
05	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					25
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	943	3			N	-0-					25
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					198
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					198
04	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	3			N	-0-					198
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					198
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					198
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					198

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					23
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					23
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					23
05	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	3			N	-0-					23
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					23
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					145
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					145
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					145
05	1333	N	969	-0-	-364	-0-	969	3			N	-0-					145
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			N	-0-					145
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					145

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					350
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					350
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					350
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					350
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					350
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					350

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					90
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					90
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	3			N	-0-					90
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					90
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					90
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					90

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

O	ALLOW		PROD	LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					56
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					56
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					56
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					56
06	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					56
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					70
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					70
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					70
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					70
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					70
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					188
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					188
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					188
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					188
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					188
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					188

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					849
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					849
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					849
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					849
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					849
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					849

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					152
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					152
04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	3			N	-0-					152
05	879	N	643	-0-	-236	-0-	643	3			N	-0-					152
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					152
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					292
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					292
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					292
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					292
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					292
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					292

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					27
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					27
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					27
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					27
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

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

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					332
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					332
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					332
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					332
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			Y	-0-					332
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					180
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					180
04	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	1216	3			N	-0-					180
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					180
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					180
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					180

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					111
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					111
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					111
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					111
06	810	N	246	-0-	-564	-0-	246	2			N	-0-					111
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					111

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					37
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					37
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					37
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					37
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					37

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					63
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					63
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					63
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					63
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					63

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

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

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					20
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					20
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					20
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					20
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					20
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					103
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					103
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					103
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					103
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					103
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					103

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					35
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					35
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					35
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					35
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					35
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					35

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					121
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					121
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					121
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					121
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					121
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					121

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					652
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					652
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					652
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					652
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					652
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					652

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					115
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					115
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					115
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					115
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					115
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					140
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					140
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					140
05	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	3			N	-0-					140
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					140
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					138
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					138
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					138
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					138
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					138
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					138

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					85
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					85
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					85
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					85
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					85
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					85

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					160
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					160
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					160
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					160
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					160
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					67
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					67
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					67
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					67
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					67
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					67

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					78
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					78
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					78
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					78
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					78
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					78

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					221
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					221
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					221
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					221
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					221
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					188
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					188
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					188
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					188
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					188
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					188

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					81
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					81
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					81
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					81
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					81
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					81

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					188
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					188
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					188
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					188
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					188
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					188

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					162
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					162
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					162
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					162
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					162
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					162

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					168
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					168
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					168
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					168
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					168
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					20
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					20
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					20
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					20
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					20
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					137
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					137
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					137
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					137
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					137
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					137

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					157
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					157
04	690	N	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-					157
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					157
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					157
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					157

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					193
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					193
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					193
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					193
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					193
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					193

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					62
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					62
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					62
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					62
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					62
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					62

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					137
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					137
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					137
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					137
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					137
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					73
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					73
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					73
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					73
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					73
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					157
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					157
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					157
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					157
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					157
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					157

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					130
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					130
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					130
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					130
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					130
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					130

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					190
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					190
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					190
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					190
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					190
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					151
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					151
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					151
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					151
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					151
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					190
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					190
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					190
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					190
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					190
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					190

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					131
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					131
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					131
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					131
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					131
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					131

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					75
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					75
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					75
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					75
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	3			N	-0-					75
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					75

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					93
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					93
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					93
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					93
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					93
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					184
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					184
04	1320	N	406	-0-	-914	-0-	406	2			N	-0-					184
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					184
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					184
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					184

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					50
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					50
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-					50
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					50
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					50
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					92
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					92
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					92
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					92
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					92
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					92

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					84
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					84
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					84
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					84
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					84
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					84

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					375
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					375
04	600	N	195	-0-	-405	-0-	195	3			N	-0-					375
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					375
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					375
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					375

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					199
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					199
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					199
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					199
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					199
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					182
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					182
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					182
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					182
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					182
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					182

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					199
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					199
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					199
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					199
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					199
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					199
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					199
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					199
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					199
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					199
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					185
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					185
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					185
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					185
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					185
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					185

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					23
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					23
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			N	-0-					23
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					23
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					23
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					23

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					20
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					20
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	3			N	-0-					20
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					20
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					20
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					30
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					30
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					30
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					30
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					30
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					30

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					88
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					88
04	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	1058	3			N	-0-					88
05	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-					88
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					88
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					88

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					10
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					10
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					10
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					10
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					10
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					10

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					155
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					155
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					155
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					155
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					155
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					155

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					93
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					93
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					93
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					93
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					93
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					210
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					210
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					210
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					210
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					210
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					210

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					93
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					93
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					218
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					218
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					218
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					218
*06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					218
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					218

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					70
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					70
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					70
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					70
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

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

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					191
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					191
04	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	3			N	-0-					191
05	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					191
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					191
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					191

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					64
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					64
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					64
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					64
06	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	1435	3			N	-0-					64
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					64

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	520	1	710	2	N	-0-					947
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					947
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					947
05	1209	N	540	-0-	-669	-0-	540	2			N	-0-					947
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			N	-0-					947
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					947

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	414	1	566	2	N	-0-					497
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	751	2	64	9	N	58					555
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					555
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					555
06	660	N	216	-0-	-444	-0-	216	2			N	-0-					555
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					555

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	750	N	641	-0-	-109	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

02	3724	X	2678	-0-	-1046	-0-	2678	3			N	-0-					57
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					57
04	3450	X	2956	-0-	-494	-0-	2956	3			N	-0-					57
05	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	3			N	-0-					57
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					57
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					57

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

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

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					53
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					53
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					53
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					53
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					53
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					53

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					17
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					17
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					17
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					17
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					17
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

02	4536	X	3115	-0-	-1421	-0-	3106	2	9	9	N	8	131	1			1250
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	5910	2	556	9	N	505	382	1			1373
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5771	2	80	9	N	73	196	1			1250
05	5239	X	3751	-0-	-1488	-0-	3616	2	135	9	N	123					1373
06	6270	X	4129	-0-	-2141	-0-	4129	2			N	-0-					1373
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					1373

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1185	2	215	9	N	195	195	1			229
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1463	2	454	9	N	413	559	1			83
04	2130	X	1562	-0-	-568	-0-	1562	2			N	-0-					83
05	2201	X	1935	-0-	-266	-0-	1521	2	414	9	N	376	347	1			112
06	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			N	-0-					112
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					112

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

02	9044	X	6482	-0-	-2562	-0-	5846	2	636	9	N	578	578	1			206
03	10013	X	6134	-0-	-3879	-0-	5378	2	756	9	N	687	761	1			132
04	9030	X	5234	-0-	-3796	-0-	5234	2			N	-0-					132
05	8587	X	6950	-0-	-1637	-0-	6325	2	625	9	N	568	581	1			119
06	6960	X	6044	-0-	-916	-0-	6044	2			N	-0-					119
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					119

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

02	4116	X	3935	-0-	-181	-0-	3935	2			N	-0-					134
03	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	4193	2	212	9	N	193	193	1			134
04	4350	X	4059	-0-	-291	-0-	4059	2			N	-0-					134
05	4371	X	4233	-0-	-138	-0-	4024	2	209	9	N	190	190	1			134
06	4260	X	3868	-0-	-392	-0-	3868	2			N	-0-					134
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					134

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	6086	-0-	-3070	-0-	5908	2	178	9	N	162	166	1			385
03	9331	X	2158	-0-	-7173	-0-	2154	2	4	9	N	4					389
04	9030	X	2614	-0-	-6416	-0-	2614	2			N	-0-					389
05	9114	X	7096	-0-	-2018	-0-	7021	2	75	9	N	68	190	1			267
06	8820	X	7027	-0-	-1793	-0-	7027	2			N	-0-					267
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					267

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					502
03	1767	X	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			N	-0-					502
04	2550	X	1732	-0-	-818	-0-	1732	2			N	-0-					502
05	2635	X	1731	-0-	-904	-0-	1731	2			N	-0-					502
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					502
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					502

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1449	-0-	-1575	-0-	1449	2			N	-0-					610
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					610
04	2370	X	1850	-0-	-520	-0-	1850	2			N	-0-					610
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					610
*06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					610
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					610

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					55
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					55
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					55
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					55
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	442	3	209	9	N	190	190	1			55
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					55

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1652	-0-	-336	-0-	1652	2			N	-0-					177
03	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	1906	2			N	-0-					177
04	2010	X	1809	-0-	-201	-0-	1809	2			N	-0-					177
05	1922	X	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					177
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			N	-0-					177
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					177

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13169	2			N	-0-					370
03	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-					370
04	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13145	2	144	9	N	131	191	1			310
05	14570	X	12887	-0-	-1683	-0-	12821	2	66	9	N	60					370
06	14100	X	12404	-0-	-1696	-0-	12404	2			N	-0-					370
07	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2851	2	213	9	N	194	193	1			378
03	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2404	2	427	9	N	388	389	1			377
04	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	2402	2	582	9	N	529	593	1			313
05	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	2611	2	435	9	N	395	387	1			321
06	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2491	2	63	9	N	57					377
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					377

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	6179	-0-	-177	-0-	6106	2	73	9	N	66	202	1			200
03	7254	X	6719	-0-	-535	-0-	6569	2	150	9	N	136					336
04	7020	X	6345	-0-	-675	-0-	6345	2			N	-0-					336
05	6975	X	5625	-0-	-1350	-0-	5625	2			N	-0-					336
06	6660	X	6520	-0-	-140	-0-	6520	2			N	-0-					336
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	780	-0-	-200	-0-	22	1	755	2	N	3					102
							3	9									
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	31	1	1050	2	N	-0-					102
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	-0-					102
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	-0-					102
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	29	1	1159	2	N	-0-					102
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-					102

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1115	2	N	7					72
							8	9									
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	2	N	-0-					72
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	2					74
							2	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	2	N	-0-					74
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-					74
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	N	1					75
							1	9									

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	2	N	-0-					146
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1103	2	N	-0-					146
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-					146
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-					146
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	886	2	N	-0-					146
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	2	N	-0-					146

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	N	-0-					69
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	-0-					69
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	N	-0-					69
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	-0-					69
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	2	N	-0-					69
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	-0-					69

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-					121
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					121
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	25	1	80	2	N	-0-					121
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	8	1	4	2	N	-0-					121
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					121
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					121

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1137	-0-	-291	-0-	26	1	1111	2	N	-0-					392
03	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	31	1	1370	2	N	-0-					392
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	2	N	30					422
							33	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	4					426
							4	9									
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	30	1	1054	2	N	5					431
							6	9									
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	31	1	1715	2	N	-0-	177	1			254

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	28	1	331	2	N	-0-					33
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-					33
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-					33
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	31	1	359	2	N	-0-					33
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	30	1	312	2	N	-0-					33
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	31	1	297	2	N	-0-					33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	28	1	330	2	N	-0-					348
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	29	1	312	2	N	-0-					348
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					348
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	31	1	285	2	N	-0-					348
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	2	N	-0-					348
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					348

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	28	1	1384	2	N	-0-					210
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	2	N	-0-					210
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	30	1	1094	2	N	-0-					210
05	1550	N	976	-0-	-574	-0-	20	1	917	2	N	35					245
							39	9									
06	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	26	1	1133	2	N	-0-					245
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	17	1	900	2	N	-0-					245

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-					180
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1205	2	N	-0-					180
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	2	N	19					199
							21	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	2	N	35					234
							39	9									
06	1200	N	631	-0-	-569	-0-	13	1	618	2	N	-0-					234
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	26	1	1293	2	N	56					290
							62	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					393
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-					393
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-					393
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	N	-0-					393
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	16	1	2	2	N	-0-					393
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	1	120	1			274
							1	9									

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

02	1176	N	1085	-0-	-91	-0-	26	1	1059	2	N	-0-					363
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	2	N	1					364
							1	9									
04	1110	N	908	-0-	-202	-0-	20	1	888	2	N	-0-					364
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	-0-					364
06	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	30	1	1339	2	N	5	100	1			269
							6	9									
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	30	1	1488	2	N	-0-					269

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

02	952	N	615	-0-	-337	-0-	22	1	547	2	N	42					145
							46	9									
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	31	1	741	2	N	28					173
							31	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	22					195
							24	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	8					203
							9	9									
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	28	1	632	2	N	25	191	1			37
							28	9									
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	38					75
							42	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

02	4956	X	3257	-0-	-1699	-0-	28	1	3129	2	N	91					250
							100	9									
03	5425	X	3499	-0-	-1926	-0-	31	1	3370	2	N	89	189	1			150
							98	9									
04	4620	X	2303	-0-	-2317	-0-	25	1	2193	2	N	77					227
							85	9									
05	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	31	1	3702	2	N	87	187	1			127
							96	9									
06	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	30	1	3583	2	N	127	189	1			65
							140	9									
*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	31	1	3660	2	N	139					204
							153	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	909	-0-	-211	-0-	28	1	782	2	N	90					217
							99	9									
03	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	31	1	871	2	N	95	189	1			123
							105	9									
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	30	1	894	2	N	89					212
							98	9									
05	992	N	909	-0-	-83	-0-	30	1	795	2	N	76	181	1			107
							84	9									
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	29	1	830	2	N	-0-					107
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	31	1	795	2	N	183	183	1			107
							201	9									

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	2	N	42	185	1			47
							46	9									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	31	1	1990	2	N	57					104
							63	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1753	2	N	68					172
							75	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	27	1	1745	2	N	57					229
							63	9									
06	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	30	1	1860	2	N	62	189	1			102
							68	9									
07	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	31	1	1824	2	N	53					155
							58	9									

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	25	1	3351	2	N	13					342
							14	9									
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	31	1	3703	2	N	1					343
							1	9									
04	3270	X	2642	-0-	-628	-0-	30	1	2593	2	N	17	196	1			164
							19	9									
05	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	31	1	2958	2	N	43					207
							47	9									
06	3630	X	2769	-0-	-861	-0-	30	1	2704	2	N	32					239
							35	9									
07	3751	X	2819	-0-	-932	-0-	31	1	2786	2	N	2					241
							2	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1933	-0-	-755	-0-	22	1	1883	2	N	25					420
							28	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	31	1	3140	2	N	-0-					420
04	3150	X	2362	-0-	-788	-0-	22	1	2339	2	N	1	175	1			246
							1	9									
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	31	1	5083	2	N	22					268
							24	9									
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	30	1	4588	2	N	136	183	1			221
							150	9									
*07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	31	1	4621	2	N	82	184	1			119
							90	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					83
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					83
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					83
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					83
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					83
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					83

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

02	2016	X	1451	-0-	-565	-0-	26	1	1413	2	N	11					215
							12	9									
03	3100	X	1477	-0-	-1623	-0-	30	1	1443	2	N	4					219
							4	9									
04	3000	X	2607	-0-	-393	-0-	30	1	2545	2	N	29	184	1			64
							32	9									
05	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	30	1	2475	2	N	33					97
							36	9									
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	26	1	2103	2	N	13					110
							14	9									
07	2697	X	2318	-0-	-379	-0-	31	1	2274	2	N	12					122
							13	9									

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

02	1008	N	793	-0-	-215	-0-	20	1	765	2	N	7					259
							8	9									
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	24	1	833	2	N	14	194	1			79
							15	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	30	1	943	2	N	6					85
							7	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	2	N	32					117
							35	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	2	N	249	187	1			179
							274	9									
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	31	1	1795	2	N	250	189	1			240
							275	9									

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

02	3668	X	3389	-0-	-279	-0-	22	1	3324	2	N	39	193	1			103
							43	9									
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	2	N	45					148
							50	9									
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	29	1	4011	2	N	41					189
							45	9									
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	31	1	4118	2	N	41	184	1			46
							45	9									
06	4170	X	4152	-0-	-18	-0-	30	1	4080	2	N	38					84
							42	9									
07	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	31	1	4138	2	N	39					123
							43	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4933	-0-	2133	5843	28	1	4212	2	N	630	374	1			761
							693	9									
03	10874	X	5031	-0-	-5843	-0-	31	1	4430	2	N	518	553	1			726
							570	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	30	1	2829	2	N	328	755	1			299
							361	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	31	1	3734	2	N	480	549	1			230
							528	9									
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	30	1	3741	2	N	433	374	1			289
							476	9									
*07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	31	1	3828	2	N	413	372	1			330
							454	9									

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	1022	2	N	17					159
							19	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	27	1	1056	2	N	1					160
							1	9									
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	30	1	969	2	N	15					175
							17	9									
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	28	1	948	2	N	14					189
							15	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	1064	2	N	16					205
							18	9									
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	N	15					220
							17	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	27	1	999	2	N	22	184	1			159
							24	9									
03	1147	N	956	-0-	-191	-0-	24	1	899	2	N	30					189
							33	9									
04	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	25	1	1028	2	N	47					236
							52	9									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	47	181	1			102
							52	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	N	21					123
							23	9									
07	1147	N	928	-0-	-219	-0-	31	1	869	2	N	25					148
							28	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	22	1	1579	2	N	25					169
							28	9									
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	31	1	2197	2	N	38					207
							42	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	30	1	1872	2	N	25					232
							28	9									
05	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	31	1	1541	2	N	10					242
							11	9									
06	2190	N	1492	-0-	-698	-0-	29	1	1459	2	N	4	181	1			65
							4	9									
07	1984	N	1496	-0-	-488	-0-	29	1	1446	2	N	19					84
							21	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	28	1	8142	2	N	240	186	1			254
							264	9									
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	31	1	8477	2	N	219	186	1			287
							241	9									
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	30	1	7394	2	N	223	185	1			325
							245	9									
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	31	1	6853	2	N	215	358	1			182
							237	9									
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	30	1	6515	2	N	190	182	1			190
							209	9									
*07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	31	1	6419	2	N	221	189	1			222
							243	9									

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	N	-0-					300
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	2	N	-0-					300
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					300
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	31	1	1071	2	N	-0-					300
06	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					300
07	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	31	1	1028	2	N	3					303
							3	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

02	8708	X	6821	-0-	-1887	-0-	25	1	6766	2	N	27					422
							30	9									
03	9641	X	8915	-0-	-726	-0-	31	1	8820	2	N	58	180	1			300
							64	9									
04	9330	X	7621	-0-	-1709	-0-	30	1	7515	2	N	69					369
							76	9									
05	8649	X	8257	-0-	-392	-0-	31	1	8192	2	N	31	165	1			235
							34	9									
06	8640	X	8106	-0-	-534	-0-	30	1	8072	2	N	4					239
							4	9									
07	8928	X	7287	-0-	-1641	-0-	31	1	7256	2	N	-0-					239

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

02	1540	X	1057	-0-	-483	-0-	18	1	1009	2	N	27					174
							30	9									
03	1643	X	1206	-0-	-437	-0-	25	1	1146	2	N	32					206
							35	9									
04	1590	X	1218	-0-	-372	-0-	27	1	1161	2	N	27	166	1			67
							30	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	24	1	2496	2	N	96					163
							106	9									
06	3000	N	4382	-0-	1382	1382	30	1	4256	2	N	87	181	1			69
							96	9									
*07	3100	N	4473	-0-	1373	2755	31	1	4350	2	N	84					153
							92	9									

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

02	112	N	69	-0-	-43	-0-	26	1	43	2	N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	25	1	12	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	27	1	45	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	2	N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750

JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

02	672	N	598	-0-	-74	-0-	56	1	542	2	N	-0-					125
03	744	N	488	-0-	-256	-0-	60	1	428	2	N	-0-					125
04	720	N	312	-0-	-408	-0-	40	1	272	2	N	-0-					125
05	651	N	413	-0-	-238	-0-	2	1	411	2	N	-0-					125
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	2	1	312	2	N	-0-					125
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					125

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

02	1176	N	419	-0-	-757	-0-	56	1	360	2	N	3					163
							3	9									
03	961	N	832	-0-	-129	-0-	62	1	753	2	N	15					178
							17	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	N	23					201
							25	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	55	179	1			77
							61	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	2	N	31					108
							34	9									
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	N	19					127
							21	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

02	2576	N	1761	-0-	-815	-0-	1761	2			N	-0-					53
03	3100	N	3119	-0-	19	19	58	1	3061	2	N	-0-					53
04	3000	N	3090	-0-	90	109	60	1	3030	2	N	-0-					53
05	1972	N	1863	-0-	-109	-0-	62	1	1801	2	N	-0-					53
06	3000	X	2475	-0-	-525	-0-	60	1	2415	2	N	-0-					53
07	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	62	1	2270	2	N	-0-					53

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	54	1	84	2	N	63					227
							69	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	38	192	1			73
							42	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	99					172
							109	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	401	2	N	10					182
							11	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	2	N	-0-					182
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-					182

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	56	1	498	2	N	14					195
							15	9									
03	682	N	582	-0-	-100	-0-	60	1	490	2	N	29					224
							32	9									
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	48	1	475	2	N	1	180	1			45
							1	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	545	2	N	51					96
							56	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	N	34					130
							37	9									
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	N	25					155
							28	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	467	3	8	9	N	7					177
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	N	3					180
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	558	3	21	9	N	19					199
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	557	3	12	9	N	11					210
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5					215
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					215

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	670	-0-	-562	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2344	2	167	9	N	152					353
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2392	2	141	9	N	128	339	1			142
04	2910	N	2389	-0-	-521	-0-	2262	2	127	9	N	115					257
05	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	2249	2	147	9	N	134	167	1			224
06	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	2164	2	185	9	N	168	182	1			210
07	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	1968	2	81	9	N	74					284

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	302	1	1228	2	N	50					198
							55	9									
03	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	335	1	1007	2	N	74					272
							81	9									
04	1920	N	1146	-0-	-774	-0-	324	1	765	2	N	52	189	1			135
							57	9									
05	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	335	1	863	2	N	54					189
							59	9									
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	324	1	906	2	N	74	187	1			76
							81	9									
07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	335	1	603	2	N	56					132
							62	9									

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	948	1	1495	2	N	33					114
							36	9									
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	1079	1	1638	2	N	30					144
							33	9									
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	1044	1	1776	2	N	32					176
							35	9									
05	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	1061	1	1490	2	N	32					208
							35	9									
06	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	1044	1	1432	2	N	24	184	1			48
							26	9									
*07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	1079	1	1862	2	N	27					75
							30	9									

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1257	-0-	-227	-0-	240	1	930	2	N	79					230
							87	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	328	1	1329	2	N	166	164	1			232
							183	9									
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	331	1	1307	2	N	153	174	1			211
							168	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	339	1	1305	2	N	152	178	1			185
							167	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	331	1	1261	2	N	139	159	1			165
							153	9									
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	328	1	1329	2	N	135	162	1			138
							149	9									

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3232	-0-	-828	-0-	2980	2	252	9	N	229	382	1			124
03	4495	X	3815	-0-	-680	-0-	3562	2	253	9	N	230					354
04	4290	X	4219	-0-	-71	-0-	3845	2	374	9	N	340	562	1			132
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3859	2	355	9	N	323	374	1			81
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3988	2	421	9	N	383	187	1			277
*07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4181	2	350	9	N	318	184	1			411

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3194	2	142	9	N	129					255
03	2914	X	1244	-0-	-1670	-0-	1213	2	31	9	N	28					283
04	2820	X	699	-0-	-2121	-0-	678	2	21	9	N	19	187	1			115
05	3689	X	2175	-0-	-1514	-0-	1949	2	226	9	N	205					320
06	3570	X	2653	-0-	-917	-0-	2426	2	227	9	N	206	370	1			156
07	3689	X	2521	-0-	-1168	-0-	2337	2	184	9	N	167	188	1			135

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1209	-0-	-163	-0-	1090	2	119	9	N	108	176	1			118
03	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	1006	2	99	9	N	90					208
04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1152	2	106	9	N	96	178	1			126
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1253	2	108	9	N	98					224
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1302	2	86	9	N	78	180	1			122
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1301	2	76	9	N	69					191

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	1185	-0-	-2735	-0-	1185	2			N	-0-					218
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5593	2	107	9	N	97	183	1			132
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5139	2	129	9	N	117					249
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4473	2	145	9	N	132	183	1			198
06	5130	X	3589	-0-	-1541	-0-	3433	2	156	9	N	142	175	1			165
07	5301	X	3664	-0-	-1637	-0-	3497	2	167	9	N	152	190	1			127

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	828	-0-	-1916	-0-	752	2	76	9	N	69					169
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3153	2	199	9	N	181	189	1			161
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3664	2	155	9	N	141					302
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3818	2	155	9	N	141	183	1			260
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4068	2	141	9	N	128	186	1			202
*07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4460	2	138	9	N	125	188	1			139

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					10
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					10
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					10
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					10
06	14B2 EXT		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					10
07	14B2 EXT		134	-0-	134	244	134	3			Y	-0-					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					42
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					42
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	478	3	18	9	N	16					58
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					58
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					58
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	453	3	29	9	N	26					84

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1139	-0-	-289	-0-	1130	3	9	9	N	8					123
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5					128
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	3	6	9	N	5					133
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	3	3	9	N	3					136
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	3	3	9	N	3					139
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					139

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-					77
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					77
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					77
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					77
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					77
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	3	3	9	N	3					80

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	N	6					164
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	3	11	9	N	10					174
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	90	3	9	9	N	8					182
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	99	3	15	9	N	14					196
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	3	1	9	N	1	179	1			18
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	89	3	9	9	N	8					26

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					19
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					19
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					19
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					19
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					19
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					10
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					10
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					10
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

02	3248	X	2538	-0-	-710	-0-	2469	2	69	9	N	63					485
03	3596	X	2992	-0-	-604	-0-	2920	2	72	9	N	65	175	1			375
04	3480	X	2211	-0-	-1269	-0-	2137	2	74	9	N	67					442
05	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	2776	2	62	9	N	56	169	1			329
06	3390	X	1652	-0-	-1738	-0-	1596	2	56	9	N	51					380
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					380

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

02	3640	X	2591	-0-	-1049	-0-	2518	2	73	9	N	66	168	1			237
03	4061	X	2424	-0-	-1637	-0-	2350	2	74	9	N	67					304
04	4050	X	1920	-0-	-2130	-0-	1873	2	47	9	N	43					347
05	4185	X	2173	-0-	-2012	-0-	2108	2	65	9	N	59	151	1			255
06	4050	X	1426	-0-	-2624	-0-	1395	2	31	9	N	28					283
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					283

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

02	3192	X	2234	-0-	-958	-0-	2169	2	65	9	N	59					264
03	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2320	2	112	9	N	102	170	1			196
04	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	1955	2	76	9	N	69	169	1			96
05	3100	X	2436	-0-	-664	-0-	2379	2	57	9	N	52					148
06	2880	X	2432	-0-	-448	-0-	2315	2	117	9	N	106					254
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					254

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

02	1148	N	1084	-0-	-64	-0-	1073	2	11	9	N	10					119
03	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	1072	2	6	9	N	5					124
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					124
05	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					124
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	821	2	11	9	N	10					134
07	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1053	2			N	-0-					134

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3884	2	116	9	N	105	90	1			119
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4108	2	191	9	N	174	113	1			180
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4264	2	216	9	N	196	262	1			114
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4428	2	196	9	N	178	198	1			94
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4115	2	139	9	N	126	119	1			101
*07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5803	2	153	9	N	139	76	1			164

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

02	2296	X	2208	-0-	-88	-0-	2111	2	97	9	N	88	139	1			89
03	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2192	2	155	9	N	141					230
04	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	2149	2	108	9	N	98	252	1			76
05	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	2213	2	123	9	N	112	109	1			79
06	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	1960	2	107	9	N	97	60	1			116
*07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2395	2	113	9	N	103					219

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

02	2324	X	2226	-0-	-98	-0-	2105	2	121	9	N	110	148	1			59
03	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	2401	2	106	9	N	96	63	1			92
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2471	2	114	9	N	104	142	1			54
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2627	2	153	9	N	139	67	1			126
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2539	2	164	9	N	149	137	1			138
*07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3179	2	121	9	N	110	120	1			128

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2362	2	88	9	N	80	183	1			245
03	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	2117	2	337	9	N	306	391	1			160
04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	2487	2	321	9	N	292	357	1			95
05	3224	X	2442	-0-	-782	-0-	2174	2	268	9	N	244	207	1			132
06	3120	X	2036	-0-	-1084	-0-	1798	2	238	9	N	216	189	1			159
07	2914	X	1882	-0-	-1032	-0-	1687	2	195	9	N	177	185	1			151

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

02	11284	X	8013	-0-	-3271	-0-	7922	2	91	9	N	83					165
03	12493	X	8807	-0-	-3686	-0-	8699	2	108	9	N	98	186	1			77
04	10620	X	5534	-0-	-5086	-0-	5517	2	17	9	N	15					92
05	10974	X	7640	-0-	-3334	-0-	7612	2	28	9	N	25					117
06	9330	X	6942	-0-	-2388	-0-	6933	2	9	9	N	8					125
07	8866	X	8186	-0-	-680	-0-	8162	2	24	9	N	22					147

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					224
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					224
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					224
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	4992	2	191	9	N	174	174	1			224
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					224
*07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					224

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3126	2	442	9	N	402	563	1			152
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3732	2	569	9	N	517	363	1			306
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	3859	2	510	9	N	464	550	1			220
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3292	2	419	9	N	381	374	1			227
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	3894	2	459	9	N	417	366	1			278
*07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	3777	2	464	9	N	422	365	1			335

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	93	1	1265	2	N	-0-					111
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	93	1	1253	2	N	-0-					111
04	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	90	1	1302	2	N	-0-					111
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	62	1	1346	2	N	-0-					111
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					111
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	93	1	1340	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					174
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					175
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	N	8					183
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	N	8					191
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	N	5					196
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					196

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					80
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					80
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					80
06	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	2			N	-0-					80
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3549	-0-	-175	-0-	62	1	3358	2	N	117	194	1			145
							129	9									
03	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	70	1	3764	2	N	163	181	1			127
							179	9									
04	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	60	1	3004	2	N	102					229
							112	9									
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	63	1	3928	2	N	134	191	1			172
							147	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	70	1	3783	2	N	116	188	1			100
							128	9									
*07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	67	1	3911	2	N	156					256
							172	9									

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

02	448	N	285	-0-	-163	-0-	202	1	83	2	N	-0-					317
03	496	N	234	-0-	-262	-0-	202	1	32	2	N	-0-	28	1			289
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					289
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					289
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	13	1	2	2	N	-0-					289
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			122

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	144	1	1403	2	N	8					282
							9	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	182	1	1246	2	N	44	148	1			178
							48	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	182	1	1106	2	N	-0-					178
05	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	189	1	1213	2	N	27					205
							30	9									
06	1440	N	1140	-0-	-300	-0-	189	1	929	2	N	20					225
							22	9									
07	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	163	1	884	2	N	11	174	1			62
							12	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	41	1	2141	2	N	228	186	1			302
							251	9									
03	3100	N	4085	-0-	985	985	63	1	3339	2	N	621	569	1			354
							683	9									
04	3000	N	2760	-0-	-240	745	41	1	2322	2	N	361	395	1			320
							397	9									
05	2881	N	2136	-0-	-745	-0-	39	1	1780	2	N	288	190	1			418
							317	9									
06	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	43	1	1932	2	N	277	572	1			123
							305	9									
07	2883	X	2425	-0-	-458	-0-	42	1	2120	2	N	239	190	1			172
							263	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	505	-0-	-1735	-0-	14	1	385	2	N	96					256
							106	9									
03	2666	X	1558	-0-	-1108	-0-	130	1	1210	2	N	198	175	1			279
							218	9									
04	2580	X	1695	-0-	-885	-0-	202	1	1211	2	N	256	196	1			339
							282	9									
05	2666	X	1409	-0-	-1257	-0-	143	1	1057	2	N	190	191	1			338
							209	9									
06	1500	X	994	-0-	-506	-0-	74	1	782	2	N	125	381	1			82
							138	9									
07	1767	X	1265	-0-	-502	-0-	65	1	1003	2	N	179	179	1			82
							197	9									

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	589	-0-	-251	-0-	202	1	348	2	N	35	79	1			112
							39	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	202	1	456	2	N	120					232
							132	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	202	1	501	2	N	87	183	1			136
							96	9									
05	651	N	377	-0-	-274	-0-	202	1	174	2	N	1					137
							1	9									
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	202	1	428	2	N	-0-					137
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	202	1	667	2	N	122					259
							134	9									

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					18
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					18
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					20

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					51
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					51
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					51
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					51
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					51
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					51

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					77
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17					94
05	3100	N	5703	-0-	2603	2603	5640	2	63	9	N	57					151
06	14B2	EXT	3932	-0-	3932	6535	3908	2	24	9	N	22					173
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6535					N	NO RPT					173

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					81
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					81
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					81
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					81
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					81
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					81

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8					263
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					263
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	181	1			83
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	557	2	12	9	N	11					94
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					94
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					94

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

02	4424	X	2259	-0-	-2165	-0-	2201	2	58	9	N	53					473
03	4774	X	3390	-0-	-1384	-0-	3343	2	47	9	N	43					516
04	4620	X	1944	-0-	-2676	-0-	1941	2	3	9	N	3	169	1			350
05	4526	X	3528	-0-	-998	-0-	3513	2	15	9	N	14					364
06	3510	X	2360	-0-	-1150	-0-	2341	2	19	9	N	17					381
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					381

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1537	2	143	9	N	130					398
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1715	2	139	9	N	126					524
04	1530	X	908	-0-	-622	-0-	866	2	42	9	N	38	191	1			371
05	1581	X	1045	-0-	-536	-0-	888	2	157	9	N	143					514
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	100	180	1			434
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					434

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4501	-0-	-287	-0-	3848	2	653	9	N	594	874	1			315
03	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	4308	2	641	9	N	583	330	1			568
04	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	4179	2	543	9	N	494	684	1			378
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	396	171	1			603
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	489	504	1			588
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					588

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	4035	-0-	-53	-0-	3587	2	448	9	N	407	352	1			474
03	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	3970	2	387	9	N	352	340	1			486
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	3911	2	391	9	N	355	350	1			491
05	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	3479	2	242	9	N	220	329	1			382
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	307	171	1			518
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					518

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4560	-0-	-144	-0-	4408	2	152	9	N	138	175	1			534
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	168	174	1			528
04	5700	X	1888	-0-	-3812	-0-	1863	2	25	9	N	23					551
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	226	172	1			605
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	6939	2	211	9	N	192	346	1			451
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					451

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	304	349	1			337
03	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	2028	2	306	9	N	278	193	1			422
04	2490	X	2232	-0-	-258	-0-	1923	2	309	9	N	281	382	1			321
05	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	1989	2	275	9	N	250	179	1			392
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1901	2	285	9	N	259	382	1			269
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					269

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	57					185
03	2170	X	909	-0-	-1261	-0-	883	2	26	9	N	24					209
04	2100	X	73	-0-	-2027	-0-	73	2			N	-0-					209
05	1736	X	1433	-0-	-303	-0-	1334	2	99	9	N	90					299
06	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1321	2	88	9	N	80	171	1			208
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					208

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4211	2	134	9	N	122					502
03	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	4234	2	117	9	N	106					608
04	4470	X	3989	-0-	-481	-0-	3832	2	157	9	N	143	514	1			237
05	4495	X	4051	-0-	-444	-0-	3787	2	264	9	N	240					477
06	4650	X	370	-0-	-4280	-0-	358	2	12	9	N	11	167	1			321
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					321

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2551	2	59	9	N	54					283
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2832	2	33	9	N	30	177	1			136
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2694	2	79	9	N	72					208
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2653	2	54	9	N	49					257
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	2	26	9	N	24					281
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					281

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4045	2	95	9	N	86	173	1			321
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3447	2	25	9	N	23	176	1			168
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5461	2	76	9	N	69					237
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5371	2	100	9	N	91					328
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5074	2	33	9	N	30					358
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					358

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

02	4592	X	4575	-0-	-17	-0-	4448	2	127	9	N	115					408
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5176	2	118	9	N	107	175	1			340
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2614	2	61	9	N	55					395
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	25					420
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					420
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					420

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1712	-0-	-276	-0-	505	1	1207	3	N	-0-					50
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	559	1	1625	3	N	-0-					50
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	541	1	1560	3	N	4					54
							4	9									
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	559	1	1813	3	N	10					64
							11	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	541	1	1672	3	N	1					65
							1	9									
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	559	1	1642	3	N	-0-					65

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	208	-0-	208	208	124	1	84	3	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	709	-0-	709	709	709	3			N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	207	-0-	207	207	124	1	83	3	N	-0-					-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	280	1	931	3	N	-0-					10
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	310	1	1029	3	N	-0-					10
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	300	1	1000	3	N	-0-					10
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	310	1	1078	3	N	-0-					10
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	300	1	1042	3	N	-0-					10
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	310	1	1062	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

02	840	N	749	-0-	-91	-0-	280	1	469	3	N	-0-					19
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	310	1	608	3	N	-0-					19
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	300	1	598	3	N	-0-					19
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	310	1	612	3	N	-0-					19
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	300	1	591	3	N	-0-					19
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	310	1	628	3	N	-0-					19

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	207	-0-	207	207	124	1	83	3	N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	207	-0-	207	207	124	1	83	3	N	-0-					-0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1008	1	825	3	N	4					139
						4	9									
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1116	1	955	3	N	11					150
						12	9									
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1080	1	882	3	N	12					162
						13	9									
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1116	1	814	3	N	5					167
						6	9									
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1080	1	693	3	N	7					174
						8	9									
07	1364 N	220	-0-	-1144	-0-	124	1	84	3	N	11					185
						12	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	710	-0-	710	710	710	3			N	-0-					-0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	207	-0-	207	207	124	1	83	3	N	-0-					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

02	2268	N	1711	-0-	-557	-0-	1705	3	6	9	N	5					198
03	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	2430	3	42	9	N	38	185	1			51
04	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2142	3	17	9	N	15					66
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2089	3	8	9	N	7					73
06	2400	N	2129	-0-	-271	-0-	2119	3	10	9	N	9					82
07	2232	N	715	-0-	-1517	-0-	709	3	6	9	N	5					87

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	949	3	164	9	N	149	188	1			271
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1057	3	197	9	N	179	186	1			264
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1006	3	174	9	N	158	190	1			232
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1040	3	171	9	N	155	189	1			198
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	955	3	145	9	N	132	188	1			142
07	1209	N	877	-0-	-332	-0-	836	3	41	9	N	37					179

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1736	1	1926	3	N	68	190	1			133
							75	9									
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	1922	1	2393	3	N	103					236
							113	9									
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1860	1	2347	3	N	84					320
							92	9									
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	1922	1	2441	3	N	72	188	1			204
							79	9									
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	1860	1	2337	3	N	87					291
							96	9									
*07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1922	1	2317	3	N	75	187	1			179
							83	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1736	1	2021	3	N	22					98
							24	9									
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	1922	1	2344	3	N	28					126
							31	9									
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1860	1	2021	3	N	23					149
							25	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1922	1	2292	3	N	26					175
							29	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1860	1	2176	3	N	18					193
							20	9									
*07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	1922	1	2141	3	N	27					220
							30	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

02	4200	X	3617	-0-	-583	-0-	252	1	3365	2	Y	-0-					170
03	4650	X	3644	-0-	-1006	-0-	279	1	3365	2	Y	-0-					170
04	4500	X	4075	-0-	-425	-0-	270	1	3805	2	Y	-0-					170
05	4402	X	3617	-0-	-785	-0-	279	1	3338	2	Y	-0-					170
06	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	270	1	3529	2	Y	-0-					170
07	4216	X	3010	-0-	-1206	-0-	279	1	2731	2	Y	-0-					170

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					20
03	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					20
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					20
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					20
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					20
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

02	1400	N	1205	-0-	-195	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	3			N	-0-					62
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	3			N	-0-					62
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					62
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					62
*06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3			N	-0-					62
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	3			N	-0-					35
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					35
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					35
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					35
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					35
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					64
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					64
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-					64
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					64
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			N	-0-					64
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					64

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	297	-0-	-403	-0-	296	2	1	9	N	1					31
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					31
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					31
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4	9	N	4					35
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	683	2	1	9	N	1					36
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	719	2	1	9	N	1					37

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					19
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					19
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					19
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	724	2	12	9	Y	11					30
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	733	2	1	9	Y	1					31
07	DLQ G-10		741	-0-	741	1475	738	2	3	9	Y	3					34

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1446	-0-	-66	-0-	1446	2			N	-0-					57
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3	60	1			-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14	9	N	13					13
07	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1669	2	1	9	N	1					14

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	Y	6					54
03	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2255	2	4	9	Y	4					58
04	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	2136	2			Y	-0-					58
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2149	2	9	9	Y	8					66
06	DLQ G-10		2191	-0-	2191	2191	2183	2	8	9	Y	7					73
07	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4363	2172	2			Y	-0-					73

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	287	-0-	-273	-0-	283	2	4	9	N	4					56
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	N	3					59
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1					60
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2					62
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1					63
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1					64

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

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

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	2			N	-0-					17
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					17
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					17
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					17
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					17
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					17

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	670	-0-	-254	-0-	668	2	2	9	N	2					44
03	1054	N	855	-0-	-199	-0-	854	2	1	9	N	1					45
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					46
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					46
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					46
07	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					46

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					18
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					18
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			N	-0-					18
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					18
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	N	2					20
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					20

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	724	-0-	-200	-0-	724	2			N	-0-					50
03	1023	N	516	-0-	-507	-0-	516	2			N	-0-					50
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					50
05	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					50
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					50
07	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	2			N	-0-					50

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					45
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					8
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					8
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					8
05	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	2			N	-0-					8
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					8
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					35
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					35
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					35
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					35
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					35
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	500	2			N	-0-					44
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					44
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					44
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8					52
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	651	2	1	9	N	1					53
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					53

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		594	-0-	594	594	594	2			N	-0-					12
03	14B2 EXT		676	-0-	676	1270	676	2			N	-0-					12
04	14B2 EXT		419	-0-	419	1689	419	2			N	-0-					12
05	1877	X	188	-0-	-1689	-0-	188	2			N	-0-					12
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					12
07	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

02	588	N	461	-0-	-127	-0-	461	2			Y	-0-					15
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					15
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					15
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		659	-0-	659	659	659	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		650	-0-	650	1309	650	2			Y	-0-					15

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					17
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					17
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					17
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					17
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					17
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

02	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	2	N	-0-					41
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	19	1	436	2	N	-0-					41
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-					41
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	2	N	-0-					41
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	2	N	-0-					41
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1936	2	45	9	N	41					164
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2206	2	32	9	N	29	170	1			23
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1993	2	35	9	N	32					55
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1989	2	26	9	N	24					79
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	17					96
07	1891	N	1374	-0-	-517	-0-	1353	2	21	9	N	19					115

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					24
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					24
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	512	-0-	-1532	-0-	315	2	197	9	N	179	362	1			269
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	289	184	1			374
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	235	183	1			426
05	1860	X	814	-0-	-1046	-0-	351	2	463	9	N	421	550	1			297
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	591	2	227	9	N	206	177	1			326
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	948	2	331	9	N	301	370	1			257

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	90	-0-	-246	-0-	34	1	56	2	N	-0-					32
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	62	1	2417	2	N	-0-					32
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	60	1	2038	2	N	-0-					32
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	62	1	1551	2	N	-0-					32
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					32
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					32

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1750	-0-	-98	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2039	3	13	9	N	12					12
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					12

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	441	-0-	-147	-0-	52	1	389	2	N	-0-					-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	62	1	560	2	N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	60	1	524	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	2	N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	60	1	504	2	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

02	84	N	1	-0-	-83	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	140	N	59	-0-	-81	B	-0-	59	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	66	-0-	-58	B	-0-	66	2		N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	196	N	153	-0-	-43	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3		N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC 040209

ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	714	-0-	-98 B	-0-	280	1	434	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	310	1	664	2	N	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	436	1	543	2	N	-0-			-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	310	1	530	2	N	-0-			-0-
06	870	N	788	-0-	-82 B	-0-	300	1	488	2	N	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392	N	353	-0-	-39 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
04	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
06	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	840	N	802	-0-	-38 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-			-0-
04	900	N	887	-0-	-13 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
05	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-			-0-
06	870	N	805	-0-	-65 B	-0-	805	2			N	-0-			-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280	N	248	-0-	-32 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
04	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
06	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	756	N	716	-0-	-40 B	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
04	870	N	807	-0-	-63 B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
06	810	N	731	-0-	-79 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	407	-0-	-13	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	255	-0-	-193	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	372	-0-	-124	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	231	-0-	-49	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	241	-0-	-69	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	206	-0-	-46	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	249	-0-	-61	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	476	N	396	-0-	-80 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
06	510	N	416	-0-	-94 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				N	NO RPT			-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	N	237	-0-	-15 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280	N	242	-0-	-38 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	982	-0-	-166 B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1333	N	1078	-0-	-255 B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
04	1320	N	898	-0-	-422 B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
06	1050	N	935	-0-	-115 B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196	N	173	-0-	-23 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196	N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	899	N	895	-0-	-4 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	930	N	810	-0-	-120 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	579	-0-	-37 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	488	-0-	-72 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	600	N	520	-0-	-80 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	428	-0-	-76 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	326	-0-	-122 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	141	-0-	-27 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	125	-0-	-183 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	323	-0-	-69 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	420	N	291	-0-	-129 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	611	-0-	-5 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	499	-0-	-5 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	751	-0-	-5 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	840	N	718	-0-	-122 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	559	-0-	-1 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	338	-0-	-110 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	405	-0-	-239 B	-0-	56	1	349	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	115	1	405	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	433	1	199	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	259	1	252	2	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	406	1	94	2	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	477	-0-	-279	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	840	N	589	-0-	-251	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	663	-0-	-9	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	750	N	553	-0-	-197	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	138	-0-	-2	B	-0-	138	2			N	-0-					83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2			N	-0-					83
04	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	2			N	-0-					83
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	151	2	4	9	N	4					87
06	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2			N	-0-					87
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					87

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	118	-0-	-37	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	946	-0-	-118	B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	196	1	1165	2	N	-0-			-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	286	1	939	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1018	-0-	-302	B	-0-	290	1	728	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	476	N	267	-0-	-209	B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
06	450	N	247	-0-	-203	B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280	N	254	-0-	-26	B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
04	330	N	310	-0-	-20	B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	N	227	-0-	-25	B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06	300	N	256	-0-	-44	B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224	N	214	-0-	-10	B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
04	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
05	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
06	240	N	227	-0-	-13	B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
05	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	183	-0-	-41 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	329	-0-	-63 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	751	-0-	-33 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	870	N	620	-0-	-250 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	235	-0-	-45 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	585	-0-	-143 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	750	N	638	-0-	-112 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	596	-0-	-76 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	720	N	594	-0-	-126 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	299	-0-	-37 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	442	-0-	-118 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	513	-0-	-138 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	325	-0-	-67 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	480	N	395	-0-	-85 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	322	-0-	-14 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	520	-0-	-12 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	210	-0-	-210 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	439	-0-	-37 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	357	-0-	-119 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	546	-0-	-70 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	337	-0-	-55 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	188	-0-	-36 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	329	-0-	-7 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	625	-0-	-103 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	810	N	683	-0-	-127 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	810	N	629	-0-	-181 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	360	-0-	-116 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	510	N	383	-0-	-127 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	269	-0-	-39 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	522	-0-	-66 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	477	-0-	-167 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	580	-0-	-195 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	570	N	454	-0-	-116 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	595	-0-	-49 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	660	-0-	-84 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	448	N	439	-0-	-9 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

02	196	N	149	-0-	-47 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	269	-0-	-11 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	439	-0-	-37 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	207	-0-	-17 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	552	-0-	-92 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	559	-0-	-92 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	630	N	402	-0-	-228 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	620	N	326	-0-	-294 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	285	-0-	-23 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	589	-0-	-83 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	761	N	755	-0-	-6 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	720	N	622	-0-	-98 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	249	-0-	-31 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	463	-0-	-41 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	183	-0-	-13 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	53	-0-	-3 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	840	N	660	-0-	-180 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	778	N	709	-0-	-69 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	28	-0-	-224 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	31	-0-	-248 B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	30	1	156	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	25	1	234	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	11	1	273	2	N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	80	1	152	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	43	1	221	2	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	150	1	136	2	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	82	1	140	2	N	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88 B	-0-	20	1	132	2	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	293	-0-	-15 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	164	-0-	-32 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	195	-0-	-1 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	372	-0-	-132 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	28	1	363	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	31	1	470	2	N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	30	1	388	2	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	31	1	376	2	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	30	1	383	2	N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
04	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
05	682	N	553	-0-	-129 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
06	630	N	259	-0-	-371 B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	238	-0-	-70 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	217	N	7	-0-	-210 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	149	-0-	-121 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	218	-0-	-6 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	268	-0-	-92 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

02	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	450	N	268	-0-	-182 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	342	-0-	-108 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	243	-0-	-9	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	188	-0-	-8	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	180	-0-	-100 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	215	-0-	-37 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	300	N	7	-0-	-293 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	322	-0-	-70 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	390	N	274	-0-	-116 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-	-85 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	420	N	268	-0-	-152 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	445	-0-	-59 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	155	-0-	-13 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	210	-0-	-42 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	149	-0-	-19 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	45	-0-	-234 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	234	-0-	-18 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	202	-0-	-22 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	208	-0-	-92 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	547	-0-	-13 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	621	-0-	-30	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	361	-0-	-87	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	480	N	318	-0-	-162	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	185	-0-	-11	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	245	-0-	-35	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	507	-0-	-165 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	690	N	510	-0-	-180 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	175	-0-	-21 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	407	-0-	-41 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	510	N	421	-0-	-89 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04	450	N	441	-0-	-9	B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
05	434	N	433	-0-	-1	B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	450	N	411	-0-	-39	B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	157	-0-	-11	B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	134	-0-	-6	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	90	N	52	-0-	-38	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	240	N	200	-0-	-40	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	180	N	41	-0-	-139	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	168	N	159	-0-	-9 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	467	-0-	-37 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	197	-0-	-27 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	300	N	212	-0-	-88 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	108	-0-	-32 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	326	-0-	-10 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	371	-0-	-21 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	420	N	293	-0-	-127 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	500	-0-	-4 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	105	-0-	-35 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	235	-0-	-17 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	166	-0-	-2 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	138	-0-	-2 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	336	1	86	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	376	1	106	2	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	368	1	103	2	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	434	1	105	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	420	1	96	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	194	-0-	-30 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	203	-0-	-21 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	4	1	256	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	8	1	252	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	62	1	238	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	60	1	232	2	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	273	-0-	-35 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	77	-0-	-7 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	103	-0-	-9 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	291	-0-	-17 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	202	-0-	-50 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	77	-0-	-7 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	333	-0-	-3 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	450	N	293	-0-	-157 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	315	-0-	-21 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	349	-0-	-15 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	347	-0-	-101 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	390	N	299	-0-	-91 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	480	N	332	-0-	-148 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	327	-0-	-149 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	240	-0-	-287 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	480	N	317	-0-	-163 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	125	-0-	-43	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	98	-0-	-88	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	109	-0-	-59	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	87	-0-	-99	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	182	-0-	-42	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	126	-0-	-122	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	112	-0-	-56	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	91	-0-	-95	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	303	-0-	-173	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	247	-0-	-249	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	450	N	325	-0-	-125	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	194	-0-	-114 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	143	-0-	-109 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	287	-0-	-77 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	314	-0-	-22 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	264	-0-	-16 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	424	-0-	-24 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	279	-0-	-1 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	300	N	168	-0-	-132 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	592	-0-	-24 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	600	N	450	-0-	-150 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	329	-0-	-35 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	140	-0-	-28 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	149	-0-	-19 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	503	-0-	-1 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	510	N	441	-0-	-69 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	268	-0-	-12 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	174	-0-	-22 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	132	-0-	-148	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	80	-0-	-88	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	59	-0-	-25 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	143	-0-	-25	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	373	-0-	-19	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	94	-0-	-46	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	352	-0-	-40	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	77	-0-	-7 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	28	-0-	-140	B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	31	1	114	2	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	30	1	83	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	150	N	30	-0-	-120	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	102	-0-	-10	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	32	-0-	-80	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	79	-0-	-89 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	62	-0-	-106 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	294	-0-	-14 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	28	-0-	-196 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	19	-0-	-198 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	271	-0-	-37 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	88	-0-	-24 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

02	840	N	426	-0-	-414 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	767	-0-	-101 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	900	N	885	-0-	-15 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

02	84	N	10	-0-	-74 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	325	-0-	-11 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	188	-0-	-36 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	724	-0-	-4 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	586	-0-	-226 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	805	-0-	-63 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	96	-0-	-16 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					18
04	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2			N	-0-					18
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					18
06	540	N	505	-0-	-35 B	-0-	505	2			N	-0-					18
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					18

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1087	-0-	-61 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1156	-0-	-164 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	375	-0-	-17 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	503	-0-	-29 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	538	-0-	-50 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	8	1	344	2	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	48	1	299	2	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	32	1	304	2	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	65	1	267	2	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	204	-0-	-20 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	511	-0-	-21 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47 B	-0-	147	1	466	2	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	58	1	499	2	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	266	-0-	-14 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	350	-0-	-14	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	373	-0-	-30	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	434	-0-	-42	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	482	-0-	-45	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	69	-0-	-15	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	333	-0-	-3	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	375	-0-	-17	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	277	-0-	-31 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	522	-0-	-10 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	415	-0-	-33 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	191	1	313	2	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	91	1	385	2	N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	159	1	288	2	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	752	-0-	-4 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	837	N	830	-0-	-7 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	375	-0-	-17 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	75	2	44	9	N	40					198
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
05	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-					198
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					198
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					198

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	211	-0-	-13 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	351	-0-	-13 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	596	-0-	-20 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	297	-0-	-67 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	454	-0-	-22	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

02	140	N	139	-0-	-1	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

02	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

02	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	210 N	111	-0-	-99 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180 N	66	-0-	-114 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	219	-0-	219 B	219	219	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	158	-0-	158 B	377	158	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	126	-0-	126 B	503	126	2			N	-0-					-0-
06	570 N	67	-0-	-503 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	901	-0-	-23 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1078	-0-	-92 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	490	-0-	-14 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	750	N	706	-0-	-44 B	-0-	303	1	403	2	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	188	1	460	2	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	275	1	423	2	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	610	-0-	-34	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	703	-0-	-10	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	422	-0-	-26	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	N	524	-0-	-46	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	415	-0-	-5	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	458	-0-	-7	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	307	-0-	-1	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	337	-0-	-4	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	570	N	420	-0-	-150 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	234	-0-	-18 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	524	-0-	-36 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	660	N	586	-0-	-74 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	347	-0-	-17 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	759	-0-	-25 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	900	N	841	-0-	-59 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	685	-0-	-15 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	480	N	414	-0-	-66 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	254	-0-	-26 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	478	-0-	-26 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	278	-0-	-2 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	316	-0-	-20 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	801	-0-	-95 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	990	N	754	-0-	-236 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	790	-0-	-22 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	990	N	885	-0-	-105 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	477	-0-	-27 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	426	-0-	-78 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	320	-0-	-16 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	434	-0-	-14 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	221	-0-	-3 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	568	-0-	-48 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	720	N	578	-0-	-142 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	810	N	708	-0-	-102 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	674	-0-	-82 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	870	N	773	-0-	-97 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	389	-0-	-3 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540	N	438	-0-	-102 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	478	-0-	-26 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	647	-0-	-25 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	708	-0-	-98 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	656	-0-	-16 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	302	-0-	-6	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	249	-0-	-31	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	137	-0-	-3	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	334	-0-	-2	B	-0-	334	2			N	-0-					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	345	-0-	-27	B	-0-	345	2			N	-0-					101
04	360	N	333	-0-	-27	B	-0-	333	2			N	-0-					101
05	372	N	332	-0-	-40	B	-0-	332	2			N	-0-					101
06	330	N	312	-0-	-18	B	-0-	312	2			N	-0-					101
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					101

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	553	-0-	-67	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	299	-0-	-9	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	434	-0-	-14	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	588	-0-	-32	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	780	N	481	-0-	-299	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	713	N	429	-0-	-284	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	570	N	396	-0-	-174	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	630	-0-	-42 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	810	N	703	-0-	-107 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	484	-0-	-76 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	540	N	475	-0-	-65 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	706	-0-	-106 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	909	-0-	-15 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1001	-0-	-109 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	849	-0-	-47 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	911	-0-	-229 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	990	N	842	-0-	-148 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	580	-0-	-8 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	930	N	837	-0-	-93 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	840	N	627	-0-	-213 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	986	-0-	-124 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1055	-0-	-92 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	943	-0-	-77 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	391	2	9	9	N	8					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					101
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					101
05	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2			N	-0-					101
06	390	N	321	-0-	-69 B	-0-	321	2			N	-0-					101
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					101

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	424	-0-	-24 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	330	-0-	-6 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	335	-0-	-57 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	298	-0-	-10 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	455	-0-	-301 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	594	-0-	-150 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	325	-0-	-11 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	480	N	401	-0-	-79 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	195	-0-	-1 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	298	-0-	-10 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	513	-0-	-19 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	158	-0-	-38 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	350	-0-	-14 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	364	-0-	-28 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	454	-0-	-22 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	436	-0-	-40 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	440	-0-	-8 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	247	-0-	-33 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	277	-0-	-95 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	488	-0-	-44 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	223	-0-	-1 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	690	N	618	-0-	-72 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	296	-0-	-40 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	300	-0-	-8	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	394	-0-	-26	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	884	-0-	-12	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1032	-0-	-22	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1041	-0-	-39	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	990	N	977	-0-	-13	B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	111	-0-	-1	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	211	-0-	-13	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	302	-0-	-6	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	329	-0-	-43	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	423	-0-	-25 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	220	-0-	-4 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	388	-0-	-4 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	516	-0-	-44 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	328	-0-	-36 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	243	-0-	-9 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	180	-0-	-44 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	918	2			N	-0-					35
04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					35
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					35
06	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					35
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	719	-0-	-37 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2286	-0-	-70 B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2246	-0-	-184 B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2053	-0-	-167 B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	677	-0-	-23 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	920	-0-	-60 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	970	-0-	-50 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	387	-0-	-5 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	517	-0-	-43 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			81	-0-	81 B	81	81	2			N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			99	-0-	99 B	180	99	2			N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			80	-0-	80 B	260	80	2			N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			80	-0-	80 B	340	80	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	28	N	22	-0-	-6	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	148	-0-	-20 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	165	-0-	-31 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	155	N	104	-0-	-51	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	150	N	74	-0-	-76	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	155	N	75	-0-	-80	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05	341	N	303	-0-	-38	B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06	330	N	277	-0-	-53	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	310	N	293	-0-	-17	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196	N	188	-0-	-8	B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	270	N	88	-0-	-182	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	248	N	15	-0-	-233	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	50	-0-	-6	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	814	R	56	-0-	-758 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240	R	91	-0-	-149 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	R	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	360	N	193	-0-	-167 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	194	-0-	-30 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	364	N	360	-0-	-4	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	277	-0-	-59 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	61	-0-	-79 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	143	-0-	143 B	143	143	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	489	-0-	489 B	632	489	2			N	-0-					-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	136	-0-	-32	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	523	-0-	-37	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	248	N	182	-0-	-66	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	13	-0-	-43	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62	N	30	-0-	-32	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	246	R	50	-0-	-196	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	56	R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	66	-0-	66 B	66	66	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	75	-0-	75 B	141	75	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	141					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	141					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	269					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 269																	
03	269	R	-0-	-0-	-269 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	262	-0-	-74 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	168	N	141	-0-	-27 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	250	-0-	-170	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	77	-0-	-7	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3		N	-0-			-0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	60	N	26	-0-	-34	B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-

KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		N	-0-			-0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	224	N	176	-0-	-48 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	88	-0-	88 B	792	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 792																	
03	891	N	99	-0-	-792 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	109	-0-	-3	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	109	-0-	-3	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	108	-0-	-4	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		14B DENY	25	-0-	25	B	242	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 242																		
03		14B DENY	45	-0-	45	B	287	45	3			N	-0-					-0-
04	312	N	25	-0-	-287	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	140	N	66	-0-	-74	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	56	N	52	-0-	-4	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	28	N	1	-0-	-27	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 394																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	85	-0-	85 B	85	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 85																	
03	171	N	86	-0-	-85 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	30	-0-	30 B	31	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31																	
03	72	N	41	-0-	-31 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	279	-0-	279 B	1161	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1161																	
03	1281	N	120	-0-	-1161 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	378	-0-	-42	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	41	-0-	41 B	261	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 261																	
03	292	N	31	-0-	-261 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	246	-0-	-454 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	480	N	186	-0-	-294 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B	DENY		2171	-0-	2171 B	10193	2171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10193																	
03	3100	N	2474	-0-	-626 B	9567	2474	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2635	-0-	-365 B	9202	2635	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2704	-0-	-396 B	8806	2704	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2119	-0-	-881 B	7925	2119	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2176	-0-	-924 B	7001	2176	3			N	-0-					-0-

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	2	-0-	-166 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 N	139	-0-	-29 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	60	1	156	2	N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	62	1	188	2	N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	31	-0-	31 B	37	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 37																	
03	14B2	EXT	30	-0-	30 B	67	30	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	31	-0-	31 B	98	31	3			N	-0-					-0-
05	14B2	127 N	29	-0-	-98 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*06	14B2	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*07	14B2	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	537	-0-	-23 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	589	N	358	-0-	-231 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	260	-0-	-20 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	265	-0-	-15 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	260	-0-	-20 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	313	-0-	-23 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	305	-0-	-31 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	204	-0-	-20 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	212	-0-	-12 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	260	-0-	-20 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	142	-0-	-26 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	220	-0-	-32 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	309	-0-	-27 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	94	-0-	-18 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	195	-0-	-29 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	142	-0-	-26 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	94	-0-	-18 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	450	-0-	-26 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	527	N	398	-0-	-129 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	330	-0-	-34 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	225	-0-	-27 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2022

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2022													

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022													

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022													

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2022													

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2022																	

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022																	

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2022																	

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	860	-0-	-148	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	925	-0-	-253	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	942	-0-	-174	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	1	-0-	-27	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	1	-0-	-111	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	667	-0-	-89 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*06	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*07	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAGLER OIL & GAS COMPANY //CONT.// 342764
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	255	-0-	-53 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT	440		-0-	440 B	2560	440	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2560																	
03 14B2 EXT	530		-0-	530 B	3090	530	2			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	3090					N	NO RPT					-0-
05	3354	R	264	-0-	-3090 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	280					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 280																	
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	280					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	280					N	NO RPT					-0-
05	280	R	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	280					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 280																	
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	280					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	280					N	NO RPT					-0-
05	280	R	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

02	56 N	38	-0-	-18	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	840 N	811	-0-	-29	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	650	-0-	-162 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	809	N	796	-0-	-13 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*07	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

02	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

02	196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

02	476 N	438	-0-	-38 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	53	-0-	-3 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JAC PRODUCING CO., LLC //CONT.// 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	26	-0-	-284 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	60	-0-	-24 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	173	-0-	-51 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	82	-0-	-30 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	121	-0-	-103 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	161	-0-	-119 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	134	-0-	-90 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	225	-0-	-167	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	43	-0-	-13	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	148	-0-	-48	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	167	-0-	-29 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	297	-0-	-39 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	360	N	260	-0-	-100 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

02	252	N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

02 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEGG, L.P. //CONT.// 559350
WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	84	N	57	-0-	-27	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	43	-0-	-50	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	224	N	151	-0-	-73	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	136	-0-	-74	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	364	N	258	-0-	-106	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	191	-0-	-212	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	168	N	137	-0-	-31	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	105	-0-	-81	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	73	-0-	-82 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
*07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	169	-0-	-27 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	204	-0-	-76 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	134	-0-	-34 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	93	-0-	-47 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	54	-0-	-30 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	154	-0-	-42 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	101	-0-	-39 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	66	-0-	-18	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	112	N	87	-0-	-25	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 04/30/1934 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		90	-0-	90 B	90	90	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	90				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	90				N	-0-			-0-
*07	192	N	102	-0-	-90 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
*07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-
*07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH 2362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	430	-0-	-494 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	906	-0-	-144 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	887	N	840	-0-	-47 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

02	168	N	118	-0-	-50	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	453	-0-	-12	B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
04	450	N	342	-0-	-108	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3		N	-0-			-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

02	140 N	88	-0-	-52	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	180 N	112	-0-	-68	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*07	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310	N	181	-0-	-129 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
*07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
*06	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2		N	-0-			-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465	N	263	-0-	-202 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
*06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
*07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
*06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
*07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*06	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			446	-0-	446 B	446	446	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	153	-0-	-188 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	366	-0-	-285 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	124	N	77	-0-		-47	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-		-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-		-19	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	651	N	283	-0-		-368	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-		-510	B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-		-403	B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-		-270	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-		-14	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	29	N	29	-0-		-0-	B	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-		-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-		-31	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	N	214	-0-		-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	372	N	159	-0-		-213	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-		-300	B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-		-248	B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-		-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	136	-0-		-4	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-		-14	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-		-15	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	156	N	156	-0-		-0-	B	-0-	156	1			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-		-8	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-		-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-		-22	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PETRO HALEY 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY 683190

DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	24	-0-	-32 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	501	-0-	-31 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	243	-0-	-222 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	450	N	229	-0-	-221 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	465	N	241	-0-	-224 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	256	-0-	-24 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	43	-0-	-13 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	87	-0-	-183 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	14	-0-	-546 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	15	-0-	-140 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	137	-0-	-31 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	N	125	-0-	-127 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	210	N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	112	N	85	-0-	-27 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	217	N	55	-0-	-162 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	56	N	30	-0-	-26	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

02	280	N	69	-0-	-211	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	159	-0-	-182	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	243	-0-	-205	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	280	N	127	-0-	-153	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	231	-0-	-79	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	140	N	60	-0-	-80	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	109	-0-	-46	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	280	N	112	-0-	-168	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	204	-0-	-75	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	218	-0-	-62 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022																	

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022																	

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	158	1	158	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	163	1	163	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	152	1	151	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	128	1	129	3	N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	85	1	86	3	N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	144	1	144	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	72	-0-	-68 B	-0-	72	3			N	-0-					201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	3			N	-0-					201
04	150	N	30	-0-	-120 B	-0-	30	3			N	-0-					201
05	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					201
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					201
*07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2022																	

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FIELDS				WELL #: 1	RRCID -> 101521		COMPL. DATE 05/11/1982				TOTAL DEPTH 2365		PERF. 1804 - 2046			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WILLENE				WELL #: 1	RRCID -> 105398		COMPL. DATE 04/08/1983				TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1882 - 2081			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
LOUISE				WELL #: 1	RRCID -> 108747		COMPL. DATE 12/15/1983				TOTAL DEPTH 2062		PERF. 1904 - 2036			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022																
BINKLEY				WELL #: 1	RRCID -> 110639		COMPL. DATE 01/15/1983				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1904 - 2174			
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
FARREN				WELL #: 1	RRCID -> 111062		COMPL. DATE 01/16/1983				TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1706 - 1995			
02	56 N	40	-0-	-16 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60 N	16	-0-	-44 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
PAKAN				WELL #: 1	RRCID -> 116473		COMPL. DATE 02/12/1936				TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1957 - 2090			
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	218	-0-	-62	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042

CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	6	-0-	-78	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	136	-0-	-4	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 09/20/1929 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 142																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 628																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 484												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 279												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	122					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	122					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	122					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	122					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	122					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	122					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	41	-0-	-15 B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	164	-0-	-32 B	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 309																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	309					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	309					N	NO RPT					-0-

ROMINES OPERATING GROUP 727013
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	280 N	228	-0-	-52 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	300 N	248	-0-	-52 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

02 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

02 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	700 N	550	-0-	-150 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	112 N	11	-0-	-101 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

02	112	N	79	-0-	-33 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	204	-0-	-48 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	1	-0-	-139 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	9	-0-	-75 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	128	-0-	-68 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	97	-0-	-43 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	422	-0-	-166 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	570	N	381	-0-	-189 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	570	N	422	-0-	-148 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	107	-0-	-61 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	130	-0-	-94 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	191	-0-	-33 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	190	-0-	-118 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	181	-0-	-71 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84	N	32	-0-	-52 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112	N	69	-0-	-43 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	120	N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224	N	145	-0-	-79 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	210	N	137	-0-	-73 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112	N	58	-0-	-54 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	120	N	72	-0-	-48 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	132	-0-	-8 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	240	N	30	-0-	-210 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	182	-0-	-14 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	74	-0-	-38 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	167	-0-	-1 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	7	-0-	-77 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	102	-0-	-78 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	9	-0-	-103 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	585	-0-	-59 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	631	-0-	-113 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	660	N	544	-0-	-116 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

02	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100 B	100	100	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22 B	122	22	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	15	-0-	15 B	137	15	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
VUL-TEX CORPORATION 887728
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	289	-0-	-98 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	351	-0-	-97 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	71	-0-	-69 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	1	-0-	-111 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	122	-0-	-46 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	140	-0-	-28 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	118	-0-	-22 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	169	-0-	-55 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	211	-0-	-13 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	357	-0-	-91 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*07	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	154	-0-	-266 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	261	-0-	-173 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	496	N	270	-0-	-226 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	334	-0-	-86 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					78
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			Y	-0-					78
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					78
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	520	-0-	-96 B	-0-	520	3			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	1	-0-	-681 B	-0-	1	1			N	-0-					63
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					63
05	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					63
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					63
*07	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	127	-0-	-13 B	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	165	-0-	-31 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308	N	272	-0-	-36	B	-0-	38	1	234	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	38	1	382	2	N	-0-			-0-
04	270	N	1	-0-	-269	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	310	N	191	-0-	-119	B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06	390	N	251	-0-	-139	B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	54	-0-	-2	B	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
04	60	N	1	-0-	-59	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	62	N	38	-0-	-24	B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-			-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	105	-0-	-35 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	69	-0-	-15 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	1	-0-	-167 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	250	-0-	-86 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	297	-0-	-63 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	60	1	94	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	60	1	160	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	34	1	95	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	34	1	160	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	90	-0-	-22	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	26	1	80	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	26	1	87	2	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-			-0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	308	N	240	-0-	-68	B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
05	279	N	168	-0-	-111	B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
06	240	N	74	-0-	-166	B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3			N	-0-			-0-

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-			-0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	193	-0-	-59 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	217	N	10	-0-	-207 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	1	-0-	-55 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	1	-0-	-55 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	254	-0-	-334	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	630	N	287	-0-	-343	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	651	N	189	-0-	-462	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	267	-0-	-13	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	477	-0-	-167 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	57	-0-	-55 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	93	-0-	-75 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	360	-0-	-32 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	48	-0-	-176 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	19	-0-	-198 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	272	-0-	-92 B	-0-	272	3			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					76
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					76
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					76
06	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					76
*07	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	108	-0-	-144 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	3	-0-	-307 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	195	-0-	-1 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	210	1	5	2	N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	228	1	183	2	N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	278	1	170	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	191	1	538	3	N	-0-					-0-
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	191	1	538	3	N	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	198	1	853	3	N	-0-					-0-
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	275	1	901	3	N	-0-					-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	250	1	832	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-					-0-
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	N	-0-					-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	N	-0-			-0-
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	N	-0-			-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	3	N	-0-			-0-
*05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	3	N	-0-			-0-
*06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	58	1	294	3	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
06	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

*01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

*01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	156	1	897	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	854	X	854	-0-	-0-	-0-	165	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	207	1	870	2	N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	196	1	800	2	N	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	186	1	823	2	N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	210	1	773	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
04	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-			-0-
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-			-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	296	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	73	1	238	3	N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	73	1	238	3	N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	89	1	309	3	N	-0-					-0-
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	92	1	250	3	N	-0-					-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	86	1	320	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-					-0-
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	N	-0-					-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					20
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					20
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					20
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					20
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	476	N	257	-0-	-219	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

02	336	N	121	-0-	-215	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	410	-0-	-430	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	774	-0-	-373	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	S	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	278	S	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	340	S	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	354	S	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	365	S	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*07	301	S	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	378	-0-	-406	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	715	-0-	-339	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	1	-0-	-1007	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	458	2	45	9	Y	41	33	1			13
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	Y	27	32	1			8
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	533	2	33	9	Y	30	29	1			9
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	Y	32	30	1			11
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	544	2	14	9	Y	13					24
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	450	2	3	9	Y	3	18	1			9

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1368	2	45	9	Y	41	33	1			40
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	Y	20	32	1			28
04	1170	N	997	-0-	-173	-0-	973	2	24	9	Y	22	29	1			21
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1352	2	30	9	Y	27	30	1			18
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1354	2	14	9	Y	13					31
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	986	2	1	9	Y	1	18	1			14

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	349	2	66	9	Y	60	89	1			21
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	701	2	97	9	Y	88	87	1			22
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	671	2	85	9	Y	77	79	1			20
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	742	2	90	9	Y	82	81	1			21
06	780	N	446	-0-	-334	-0-	428	2	18	9	Y	16					37
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	789	2	13	9	Y	12	48	1			1

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

02	2240	N	1809	-0-	-431	-0-	1413	2	396	9	Y	360	377	1			25
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	1920	2	407	9	Y	370	369	1			26
04	2370	N	2207	-0-	-163	-0-	1800	2	407	9	Y	370	360	1			36
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2015	2	220	9	Y	200	175	1			61
06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	1838	2	209	9	Y	190	180	1			71
07	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	1994	2	132	9	Y	120	186	1			5

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

02	588	N	462	-0-	-126	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	972	2	31	9	Y	28	33	1			25
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1025	2	28	9	Y	25	32	1			18
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1112	2	35	9	Y	32	29	1			21
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1224	2	41	9	Y	37	30	1			28
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	Y	7					35
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1	18	1			18

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	27	2	11	9	N	10					100
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528

COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

02	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

02	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					60
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					60
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					60
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					60
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					60
*07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOM WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348

02	0	W	388	-0-	388	6565	388	3			N	-0-					-0-
03	0	W	417	-0-	417	6982	417	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	487	-0-	-2513	4469	487	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	523	-0-	-2577	1892	523	3			N	-0-					-0-
06	2495	N	603	-0-	-1892	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	881	-0-	-323	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	960	N	86	-0-	-874	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	961	N	567	-0-	-394	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	794	-0-	-186	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	868	N	628	-0-	-240	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	657	-0-	-239	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	680	-0-	-244	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

02	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

02	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

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

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*07	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	267	-0-	-125	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLH PETROLEUM LLC 433039
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	398	-0-	398	1017	398	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	348	-0-	348	1365	348	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	247	-0-	247	1612	247	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	343	-0-	343	1955	343	2			N	-0-					-0-
06	2257	X	302	-0-	-1955	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KEISLING ENERGY, LLC //CONT.// 453635
KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	740	-0-	740	1891	740	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	645	-0-	645	2536	645	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	458	-0-	458	2994	458	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	638	-0-	638	3632	638	2			N	-0-					-0-
06		4193 X	561	-0-	-3632	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

02		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*07		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

02		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

02	14B	DENY	107	-0-	107	334	107	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	140	-0-	140	474	140	3			N	-0-					-0-
04	474	N	-0-	-0-	-474	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*07	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2510	-0-	-1354	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2778	-0-	-1407	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

02	588	N	424	-0-	-164	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

02	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	266	-0-	-574	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2292	-0-	-343	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354

COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEGG, L.P. 559350

BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-			-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3		N	-0-			-0-
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3		N	-0-			-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3		N	-0-			-0-
*06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3		N	-0-			-0-
*07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3		N	-0-			-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560

HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
*07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	2		N	-0-			-0-
03	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	2		N	-0-			-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	616	N	33	-0-	-583	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	291	-0-	-729	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

02	532	N	361	-0-	-171	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*07	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	X	60	-0-		-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	193	X	193	-0-		-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	580	X	580	-0-		-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*07	594	X	594	-0-		-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	X	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	20	X	20	-0-		-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-		-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*07	19	X	19	-0-		-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	X	118	-0-		-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-		-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-		-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-		-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-		-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*07	118	X	118	-0-		-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	X	65	-0-		-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	99	X	99	-0-		-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-		-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-		-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-		-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*07	198	X	198	-0-		-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*07	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	53	-0-	-143	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

02	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 11/22/1953 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING 617053

CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224	N	57	-0-	-167	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3		N	-0-			-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
05	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
*07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2022

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2022

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2022

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*06	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*06	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					140
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					140
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-					140
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	9	1	359	2	N	-0-					140
*06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	N	-0-					140
*07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	2	N	-0-					140

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

02	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

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

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

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

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
03	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-			-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-			-0-
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-			-0-
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-			-0-
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-			-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-			-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	34	1	885	3	N	-0-			-0-
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	32	1	807	3	N	-0-			-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	3	N	-0-			-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	N	-0-			-0-
06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2408	N	1581	-0-	-827	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
03	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
04	1950	N	768	-0-	-1182	-0-	768	3			N	-0-			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
06	1890	N	1640	-0-	-250	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-			-0-
06	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-			-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	40	-0-	-1528	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1149	-0-	-261	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2103	-0-	-361	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	9	-0-	-579	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1252	-0-	-232	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	888	-0-	-507	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
03	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2184	N	1266	-0-	-918	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
03	1984	N	1331	-0-	-653	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
05	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1168	-0-	-1072	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1301	-0-	-683	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	930	N	364	-0-	-566	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

02	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

02	14B2	EXT	388	-0-	388	388	388	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	497	-0-	497	885	497	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	381	-0-	381	1266	381	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	618	-0-	618	1884	618	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	993	-0-	993	2877	993	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2877					N	NO RPT					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2328	-0-	-780	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1866	-0-	-1254	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
04	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5678	-0-	-146	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	4574	-0-	-1874	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5306	-0-	-934	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1632	-0-	-1084	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2297	-0-	-555	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2039	-0-	-601	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2219	-0-	-416	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2174	-0-	-196	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	861	-0-	-2527	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3043	-0-	-587	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2377	-0-	-743	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	768	-0-	-492	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	811	-0-	-389	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1419	-0-	-93	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	325	-0-	-599	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	603	-0-	-482	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	948	-0-	-424	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2570	-0-	-314	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1417	-0-	-1673	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2652	-0-	-318	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1127	-0-	-357	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1987	-0-	-253	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1722	-0-	-408	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	806	-0-	-230	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	941	-0-	-319	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1259	-0-	-729	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1804	-0-	-326	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	767	-0-	-969	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1298	-0-	-502	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1655	-0-	-1285	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
03	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
04	3150	X	2890	-0-	-260	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
05	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
06	3120	X	2652	-0-	-468	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1595	-0-	-421	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
06	2250	N	1955	-0-	-295	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

FOWLSTON WELL #: 2239 RRCID -> 292575 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2820 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		2054	-0-	2054	2054	2054	3		N	-0-			-0-
04	0		3922	-0-	3922	5976	3922	3		N	-0-			-0-
05	DELQ PR		4251	-0-	4251	10227	4251	3		N	-0-			-0-
06	13327	X	3100	-0-	-10227	-0-	3100	3		N	-0-			-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				N	NO RPT			-0-

COFFEE H WELL #: 3237 RRCID -> 292636 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2792 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		1743	-0-	1743	1743	1743	3		N	-0-			-0-
03	0		2138	-0-	2138	3881	2138	3		N	-0-			-0-
04	5594	X	1713	-0-	-3881	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3		N	-0-			-0-
06	2010	X	1267	-0-	-743	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
*07	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

02	1428	N	888	-0-	-540	-0-	888	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6/24/2022

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

02	476	N	132	-0-	-344	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2022

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
*06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
*06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
*06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		37	-0-	37	70	37	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21	-0-	21	91	21	3			N	-0-					-0-
04	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					28
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					28
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					28
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					28
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					28
*07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*07	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
*07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					192
03	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					192
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					192
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					192
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					192
*07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	329	1	328	3	N	-0-					-0-
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	281	1	282	3	N	-0-					-0-
04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	382	1	382	3	N	-0-					-0-
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	3	N	-0-					-0-
*07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	470	1	469	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	X	528	-0-	-1548	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	283	-0-	-437	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	744	N	153	-0-	-591	-0-	153	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*07	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
*07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
*07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
*07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	504	N	309	-0-	-195	-0-	309	2	N	-0-				-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-				-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-				-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-				-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-				-0-
*07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2	N	-0-				-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-				-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-				-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-				-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-				-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-				-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	682	N	29	-0-	-653	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	61	-0-	-590	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*06	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

*09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*10	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*12	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
*02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*06	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*06	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*06	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
*06	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*06	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1024	-0-	-152	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
*06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*06	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
*06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2907 PERF. 2370 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	288	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	387	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	208	1	564	2	N	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2234 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

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

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
05	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
06	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2749	-0-	-1171	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3062	-0-	-844	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2867	-0-	-613	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	577	-0-	-67	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	713	X	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	660	X	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	682	X	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	630	X	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
03	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
03	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1310	-0-	-510	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	852	-0-	-618	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
04	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

*10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4972	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
03	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
03	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
03	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	61	1	231	3	N	-0-					-0-
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	448	1	2533	2	N	-0-			-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	496	1	4018	2	N	-0-			-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	480	1	3839	2	N	-0-			-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	496	1	3834	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	480	1	3630	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	944	-0-	-988	-0-	944	2			N	-0-			-0-
03	2139	X	1808	-0-	-331	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
04	1980	X	1800	-0-	-180	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
05	1953	X	1821	-0-	-132	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
06	1770	X	1735	-0-	-35	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-			-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-			-0-
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

02	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2053	-0-	-103	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	498	2	54	9	N	49	46	1			3
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	511	2	39	9	N	35	34	1			4
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1357	2	70	9	N	64	55	1			13
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1722	2	88	9	N	80	75	1			18
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1048	2	110	9	N	100	95	1			5
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1161	2	95	9	N	86	81	1			10
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1126	2	59	9	N	54	53	1			11
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	986	2	51	9	N	46	46	1			11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1140	2	24	9	N	22	24	1			8
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1316	2	36	9	N	33	31	1			10
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1304	2	24	9	N	22	28	1			4
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1333	2	25	9	N	23	17	1			10
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1358	2	30	9	N	27	25	1			12
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					12

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	N	12	8	1			9
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	481	2	19	9	N	17	15	1			11
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	487	2	17	9	N	15	20	1			6
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	465	2	15	9	N	14	11	1			9
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	494	2	13	9	N	12	10	1			11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	N	9	5	1			7
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	356	2	13	9	N	12	12	1			7
04	375	X	375	-0-	-0-	-0-	363	2	12	9	N	11	14	1			4
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	381	2	13	9	N	12	9	1			7
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	484	2	13	9	N	12	9	1			10
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	102	1			18
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1827	2	90	9	N	82	74	1			26
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1822	2	112	9	N	102	96	1			32
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1846	2	81	9	N	74	78	1			28
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1978	2	53	9	N	48	51	1			25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	71	1			11
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1359	2	69	9	N	63	55	1			19
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1259	2	77	9	N	70	68	1			21
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1264	2	55	9	N	50	53	1			18
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1342	2	36	9	N	33	35	1			16
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	375	2	17	9	N	15	15	1			6
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	411	2	20	9	N	18	20	1			4
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	406	2	17	9	N	15	16	1			3
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	379	2	17	9	N	15	14	1			4
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7	7	1			4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	N	3	2	1			1
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	N	2	1	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	N	4	4	1			8
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5	5	1			8
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3	4	1			7
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	1	1			6
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	N	3	5	1			4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1			1
03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3	2	1			1
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2	1	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3	4	1			1
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7	6	1			2
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4	5	1			1
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	4	1			1
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	6	4	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17	17	1			6
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	815	2	21	9	N	19	19	1			6
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15	18	1			3
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	860	2	17	9	N	15	11	1			7
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18	9	N	16	15	1			8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	49	1			9
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40	36	1			13
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	828	2	51	9	N	46	44	1			15
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	759	2	34	9	N	31	33	1			13
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	809	2	21	9	N	19	21	1			11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	82	1			13
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1260	2	64	9	N	58	51	1			20
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1689	2	103	9	N	94	86	1			28
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1675	2	75	9	N	68	71	1			25
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1475	2	41	9	N	37	42	1			20
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2	1	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1160	2	26	9	N	24	21	1			19
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1176	2	26	9	N	24	31	1			12
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1148	2	22	9	N	20	20	1			12
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1113	2	22	9	N	20	21	1			11
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	962	2	9	9	N	8	7	1			12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	2	N	-0-			-0-
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	88	1	265	2	N	-0-			-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	86	1	319	2	N	-0-			-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	88	1	264	2	N	-0-			-0-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	85	1	339	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	5186	-0-	2086	2086	5186	2			N	-0-			-0-
04	2374	N	288	-0-	-2086	-0-	288	2			N	-0-			-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	750	X	261	-0-	-489	-0-	261	2			N	-0-			-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	5186	-0-	2086	2086	5186	2			N	-0-			-0-
04	2374	N	288	-0-	-2086	-0-	288	2			N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
*06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
*06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

*01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	151	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	172	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	207	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	135	1	1164	2	N	-0-					-0-
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	159	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

02	1540	N	1440	-0-	-100	-0-	560	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	620	1	1126	2	N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	600	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	620	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	600	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	X	1500	-0-	-1259	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	726	-0-	-1430	-0-	119	1	607	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2246	-0-	-141	-0-	302	1	1944	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1968	-0-	-342	-0-	347	1	1621	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2329	-0-	-58	-0-	403	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1945	-0-	-215	-0-	368	1	1577	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	558	1	2423	2	N	-0-					-0-
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	617	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	596	1	2514	2	N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	620	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	661	2	50	9	N	45	45	1			13
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	688	2	50	9	N	45	44	1			14
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	636	2	42	9	N	38	44	1			8
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	758	2	34	9	N	31	29	1			10
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	714	2	34	9	N	31	28	1			13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	337	1	723	2	N	37	37	1			11
							41	9									
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	388	1	860	2	N	36	36	1			11
							40	9									
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	388	1	863	2	N	32	36	1			7
							35	9									
05	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	403	1	924	2	N	25	24	1			8
							28	9									
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	388	1	883	2	N	25	23	1			10
							28	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	729	2	68	9	N	62	62	1			18
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	848	2	68	9	N	62	61	1			19
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	833	2	58	9	N	53	61	1			11
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	897	2	47	9	N	43	40	1			14
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	843	2	46	9	N	42	39	1			17
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	781	2	43	9	N	39	39	1			11
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	824	2	43	9	N	39	38	1			12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1			7
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	902	2	29	9	N	26	25	1			8
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	800	2	31	9	N	28	25	1			11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3489	2	251	9	N	228	227	1			67
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3595	2	249	9	N	226	224	1			69
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3674	2	215	9	N	195	222	1			42
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3970	2	171	9	N	155	147	1			50
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3678	2	173	9	N	157	143	1			64
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	262	1	905	2	N	-0-					-0-
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	397	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	390	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	391	1	871	2	N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	353	1	605	2	N	-0-					-0-
03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	403	1	892	2	N	-0-					-0-
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	388	1	678	2	N	-0-					-0-
05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	392	1	676	2	N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	385	1	569	2	N	-0-					-0-
03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	564	1	773	2	N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	561	1	642	2	N	-0-					-0-
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	610	1	657	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	167	-0-	-1123	-0-	100	1	67	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	553	-0-	-617	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	271	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	311	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	305	1	809	2	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	208	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	346	1	2552	2	N	-0-					-0-
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	291	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	403	1	2371	2	N	-0-					-0-
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	273	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	56	1	297	2	N	-0-					-0-
03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	386	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	385	1	970	2	N	-0-					-0-
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	403	1	861	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	838	-0-	-362	-0-	241	1	597	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	716	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	837	1	3063	2	N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	810	1	3017	2	N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	837	1	3089	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2533	-0-	-1247	-0-	567	1	1966	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	400	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	578	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	562	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	585	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	246	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	269	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	295	1	781	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	242	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	397	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	390	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	390	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1300	-0-	-860	-0-	250	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	172	1	814	2	N	-0-					-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	397	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	390	1	1582	2	N	-0-					-0-
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	387	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1119	-0-	-1041	-0-	189	1	930	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	378	1	489	2	N	-0-					-0-
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	250	1	551	2	N	-0-					-0-
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	620	1	968	2	N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	600	1	820	2	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	94	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	N	-0-					-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	211	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	138	1	948	2	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	462	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	473	1	789	2	N	-0-			-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	837	1	1363	2	N	-0-			-0-
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	770	1	1113	2	N	-0-			-0-
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	691	1	907	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	621	1	913	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
02	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	316	1	926	2	N	-0-			-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	316	1	927	2	N	-0-			-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	335	1	997	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	311	1	859	2	N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	94	1	668	2	N	-0-			-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	330	1	1790	2	N	-0-			-0-
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	341	1	1862	2	N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	185	1	848	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

*01	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	194	1	629	2	N	-0-			-0-
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	325	1	1625	2	N	-0-			-0-
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1481	2	N	-0-			-0-
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	341	1	1569	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	325	1	1252	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	150	1	849	2	N	-0-			-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	334	1	1777	2	N	-0-			-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	242	1	1086	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	165	1	862	2	N	-0-			-0-
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	78	1	428	2	N	-0-			-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	228	1	1265	2	N	-0-			-0-
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	403	1	2034	2	N	-0-			-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	351	1	1802	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	286	1	1290	2	N	-0-			-0-
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	397	1	1334	2	N	-0-			-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	372	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	304	1	946	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	351	1	1196	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	N	-0-			-0-
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	5	1	2335	2	N	-0-			-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	295	1	2530	2	N	-0-			-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	295	1	2646	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	1623	-0-	-627	-0-	176	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
02	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	521	1	1529	2	N	-0-			-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	494	1	1448	2	N	-0-			-0-
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	502	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1683	-0-	-297	-0-	447	1	1236	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	189	1	666	2	N	-0-			-0-
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	397	1	1420	2	N	-0-			-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	236	1	797	2	N	-0-			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	203	1	1106	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	113	1	468	2	N	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	226	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	380	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1261	-0-	-989	-0-	159	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	432	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	824	1	2244	2	N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	810	1	2086	2	N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	837	1	2074	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	756	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	365	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	445	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	600	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	574	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	600	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	390	1	925	2	N	-0-					-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	360	1	908	2	N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	358	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	390	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	173	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	299	1	1612	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	234	1	1430	2	N	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	403	1	2057	2	N	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	390	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	389	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1871	-0-	-319	-0-	333	1	1538	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	398	1	869	2	N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	610	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	580	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	620	1	2831	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2374	-0-	-716	-0-	600	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	255	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	481	1	3013	2	N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	583	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	512	1	2406	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	390	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	600	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	600	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	610	1	4905	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3134	-0-	-2116	-0-	380	1	2754	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	216	1	1157	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	148	1	794	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

*01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	312	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	299	1	841	2	N	-0-					-0-
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	248	1	817	2	N	-0-					-0-
05	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	373	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	259	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	400	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	390	1	2678	2	N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	394	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	387	1	2043	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	190	1	223	2	N	-0-					-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	269	1	284	2	N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	238	1	326	2	N	-0-					-0-
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	27	1	17	2	N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	336	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	615	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	600	1	2920	2	N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	620	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2347	-0-	-743	-0-	400	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	276	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	322	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	296	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	221	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2214	-0-	-666	-0-	374	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1908	-0-	-462	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	937	-0-	-263	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	162	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	927	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	404	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	614	1	3159	2	N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	590	1	3011	2	N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	598	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	485	1	2445	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	294	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	300	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	310	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	270	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	351	1	970	2	N	-0-					-0-
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	124	1	801	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	220	1	757	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	614	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	783	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	797	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	837	1	1615	2	N	-0-					-0-
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	716	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	223	1	705	2	N	-0-					-0-
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	329	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	385	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	403	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	390	1	841	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	242	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	310	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	610	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	535	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	114	1	77	2	N	-0-					-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	212	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	189	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	170	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	208	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	213	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	121	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	116	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	99	1	874	2	N	-0-					-0-
06	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	128	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

*01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	282	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	213	1	1890	2	N	-0-					-0-
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	262	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	198	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	279	1	2056	2	N	-0-					-0-
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	270	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	275	1	1986	2	N	-0-					-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	207	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	801	1	2521	2	N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	771	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	96	1	386	2	N	-0-					-0-
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	363	1	1256	2	N	-0-					-0-
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	390	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	403	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	299	1	650	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	208	1	545	2	N	-0-					-0-
03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	377	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	377	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	378	1	951	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	809	-0-	-511	-0-	241	1	568	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	237	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	310	1	1944	2	N	-0-					-0-
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	300	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	310	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

02	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	201	1	453	2	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	N	-0-					-0-
05	682	N	83	-0-	-599	-0-	21	1	62	2	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	266	1	559	2	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

02	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	145	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	177	1	1561	2	N	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	134	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	159	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	178	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	585	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	876	1	3341	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	870	1	3390	2	N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	899	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	870	1	3248	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	812	1	3360	2	N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	866	1	3615	2	N	-0-					-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	858	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	899	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	870	1	3365	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	84	1	218	2	N	-0-					-0-
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	579	1	1501	2	N	-0-					-0-
05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	645	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	332	1	997	2	N	-0-					-0-
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	389	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	334	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	379	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	390	1	1864	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	282	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1070	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	1436	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	223	1	1218	2	N	-0-			-0-
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	277	1	1312	2	N	-0-			-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	270	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	279	1	1144	2	N	-0-			-0-
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	270	1	1090	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	965	X	965	-0-	-0-	-0-	249	1	716	2	N	-0-			-0-
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	390	1	851	2	N	-0-			-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	390	1	532	2	N	-0-			-0-
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	350	1	1066	2	N	-0-			-0-
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	390	1	1248	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	364	1	1792	2	N	-0-			-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	403	1	2089	2	N	-0-			-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	390	1	2005	2	N	-0-			-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	403	1	2052	2	N	-0-			-0-
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	390	1	1756	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	932	2	N	-0-			-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	270	1	579	2	N	-0-			-0-
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	2	N	-0-			-0-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	300	1	714	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	364	1	460	2	N	-0-			-0-
03	895	X	895	-0-	-0-	-0-	403	1	492	2	N	-0-			-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	390	1	467	2	N	-0-			-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	403	1	483	2	N	-0-			-0-
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	390	1	463	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	406	1	153	2	N	-0-			-0-
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	783	1	195	2	N	-0-			-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	2	N	-0-					-0-
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	232	1	426	2	N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	230	1	488	2	N	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	115	1	248	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	N	33	37	1			4
03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	770	2	29	9	N	26	29	1			1
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	787	2	21	9	N	19	18	1			2
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27	25	1			4
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	N	13	14	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	32	1			30
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	628	2	58	9	N	53	80	1			3
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	658	2	54	9	N	49	46	1			6
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	537	2	28	9	N	25	26	1			5
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	453	2	26	9	N	24	23	1			6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	222	2	14	9	N	13	16	1			2
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	269	2	13	9	N	12	10	1			4
04	300	N	154	-0-	-146	-0-	147	2	7	9	N	6	9	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	N	8	5	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	364	1	332	2	N	-0-			-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	403	1	497	2	N	-0-			-0-
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	390	1	692	2	N	-0-			-0-
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	403	1	875	2	N	-0-			-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	390	1	816	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	73	1	53	2	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

02	969	X	969	-0-	-0-	-0-	257	1	712	2	N	-0-			-0-
03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	326	1	934	2	N	-0-			-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	291	1	796	2	N	-0-			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
*06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
*06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	490	-0-	-182	-0-	480	1	10	2	N	-0-					-0-
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	611	1	12	2	N	-0-					-0-
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	600	1	70	2	N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	620	1	413	2	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	600	1	70	2	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	268	1	431	2	N	-0-					-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	899	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	870	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	817	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	870	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1080	-0-	-740	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	614	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	474	-0-	-338	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	864	-0-	-816	-0-	864	2			N	-0-			-0-
03	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
04	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	266	1	1953	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	924	-0-	-1064	-0-	213	1	711	2	N	-0-			-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	403	1	1799	2	N	-0-			-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	390	1	1904	2	N	-0-			-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	403	1	1997	2	N	-0-			-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	390	1	1857	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1137	-0-	-347	-0-	474	1	663	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
04	1590	N	567	-0-	-1023	-0-	567	1			N	-0-			-0-
05	1271	N	783	-0-	-488	-0-	783	1			N	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-			-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
*06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
*06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
*06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
03	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
04	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
*06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
04	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	33507	2			N	-0-			-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
*06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	812	1	2670	2	N	-0-			-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	894	1	2807	2	N	-0-			-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	792	1	2871	2	N	-0-			-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-			-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	138	1	527	2	N	-0-			-0-
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	138	1	589	2	N	-0-			-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	175	1	617	2	N	-0-			-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	182	1	579	2	N	-0-			-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	180	1	439	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	364	1	1244	2	N	-0-			-0-
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	390	1	1319	2	N	-0-			-0-
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	403	1	1304	2	N	-0-			-0-
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	390	1	1240	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	364	1	1449	2	N	-0-			-0-
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	403	1	1579	2	N	-0-			-0-
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	390	1	1511	2	N	-0-			-0-
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	403	1	1574	2	N	-0-			-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	390	1	1465	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	278	1	1153	2	N	-0-			-0-
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	403	1	1596	2	N	-0-			-0-
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	390	1	1348	2	N	-0-			-0-
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	2	N	-0-			-0-
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	390	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	348	1	1322	2	N	-0-			-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	403	1	1558	2	N	-0-			-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	384	1	1520	2	N	-0-			-0-
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	367	1	1522	2	N	-0-			-0-
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	380	1	1533	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-			-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	800	1	3023	2	N	-0-			-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	899	1	3564	2	N	-0-			-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	870	1	3527	2	N	-0-			-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	899	1	3680	2	N	-0-			-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	863	1	3538	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-			-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	762	1	3329	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	749	-0-	-147	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	113	1	329	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	163	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	214	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	195	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	143	1	1271	2	N	-0-					-0-
06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	116	1	865	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	364	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	403	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	390	1	1793	2	N	-0-					-0-
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	403	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	390	1	1598	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	364	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	403	1	852	2	N	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	390	1	877	2	N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	403	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	390	1	942	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	812	1	1855	2	N	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	899	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	870	1	2087	2	N	-0-					-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	802	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	870	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	72	1	3685	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	2138	-0-	-1923	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
06	3930	X	3279	-0-	-651	-0-	70	1	3209	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	143	1	1663	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1144	-0-	-172	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
03	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	584	-0-	-646	-0-	584	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	519	-0-	-752	-0-	519	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1542	-0-	-535	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	246	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	231	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	231	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	447	1	842	2	N	-0-					-0-
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	700	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	690	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	713	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	690	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	450	-0-	-1314	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	387	350	1			144
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	481	1			1
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	156	1			97
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	236	1			8
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	115	1			14
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	52	-0-	-424	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	-0-					-0-
03	992	X	992	-0-	-0-	-0-	247	1	745	2	N	-0-					-0-
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	371	1	669	2	N	-0-					-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	403	1	636	2	N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	390	1	592	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	230	1	834	2	N	-0-					-0-
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	2	N	-0-					-0-
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	300	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	310	1	1185	2	N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	300	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	782	-0-	-310	-0-	105	1	677	2	N	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	114	1	149	2	N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	99	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	110	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	103	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3262	-0-	162	162	3262	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3027	-0-	27	189	3027	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3023	-0-	-77	112	3023	2			Y	-0-					-0-
06	2862	X	2750	-0-	-112	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	106	-0-	-1304	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	196	1	125	2	N	-0-					-0-
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	217	1	68	2	N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	210	1	19	2	N	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	105	1	10	2	N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	56	1	2840	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
05	3193	X	1619	-0-	-1574	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
06	3090	X	2377	-0-	-713	-0-	51	1	2326	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
03	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1449	-0-	-427	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1101	-0-	-821	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2019	-0-	-221	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2103	-0-	-267	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1524	-0-	-464	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1066	-0-	-918	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1086	-0-	-588	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	82	1	955	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	2	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1708	N	876	-0-	-832	-0-	876	2			N	-0-			-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
05	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	560	N	350	-0-	-210	-0-	350	2			N	-0-			-0-
03	744	N	337	-0-	-407	-0-	74	1	263	2	N	-0-			-0-
04	570	N	158	-0-	-412	-0-	61	1	97	2	N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	122	1	633	2	N	-0-			-0-
06	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	796	-0-	-548	-0-	796	2			N	-0-			-0-
03	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	298	1	1062	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	769	-0-	-371	-0-	299	1	470	2	N	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	250	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	573	-0-	-747	-0-	573	2			N	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	364	N	140	-0-	-224	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	228	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	220	1	1170	2	N	-0-			-0-
05	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	265	1	1040	2	N	-0-			-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
06	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
05	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
03	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
05	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
06	2910	X	2408	-0-	-502	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
03	1116	N	870	-0-	-246	-0-	870	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	815	-0-	-325	-0-	815	2		N	-0-			-0-
05	1178	N	756	-0-	-422	-0-	756	2		N	-0-			-0-
06	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	2		N	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1252	-0-	-608	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1062	-0-	-612	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	447	-0-	-753	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-			-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	N	-0-			-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	2	N	-0-			-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	2	N	-0-			-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	108	1	1004	2	N	-0-			-0-
05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	107	1	938	2	N	-0-			-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-			-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	2	N	-0-			-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-			-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-			-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	772	-0-	-2140	-0-	104	1	668	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	286	-0-	-2938	-0-	124	1	162	2	N	-0-			-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	131	1	2355	2	N	-0-			-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	N	-0-			-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	63	1	403	2	N	-0-			-0-
03	341	N	180	-0-	-161	-0-	78	1	102	2	N	-0-			-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	N	-0-			-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	95	1	1197	2	N	-0-			-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1403	-0-	-137	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	999	-0-	-737	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	900	-0-	-650	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	960	N	383	-0-	-577	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	3780	-0-	-1036	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4119	-0-	-903	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	1679	-0-	-3181	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1916	-0-	-2765	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	50	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	48	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	79	1	511	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	84	1	110	2	N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	78	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	336	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	360	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	323	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	355	1	1626	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	X	669	-0-	-0-	-0-	159	1	510	2	N	-0-					-0-
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	245	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	205	1	761	2	N	-0-					-0-
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	267	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	300	1	1360	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	82	1	789	2	N	-0-					-0-
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	88	1	819	2	N	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	270	1	1028	2	N	-0-			-0-
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	355	1	1060	2	N	-0-			-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	217	1	779	2	N	-0-			-0-
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	372	1	1279	2	N	-0-			-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	353	1	759	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPURLOCK A.M. WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4564	X	3135	-0-	-1429	-0-	60	1	3075	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3139	-0-	-1201	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3039	-0-	-1161	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	1804	-0-	-1916	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	60	1	2738	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1752	-0-	-198	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1430	-0-	-446	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1015	-0-	-938	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	900	-0-	-681	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	196	-0-	-1288	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	157	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	159	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	172	1	1404	2	N	-0-					-0-
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	208	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	187	1	2183	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	522	-0-	-206	-0-	70	1	452	2	N	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	75	1	99	2	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	2	N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	892	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	66	1	1284	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1189	-0-	-211	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	897	-0-	-622	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	747	-0-	-555	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1799	-0-	-357	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1340	-0-	-923	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	936	-0-	-1048	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	840	N	28	-0-	-812	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	140	1	686	2	N	-0-					-0-
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	270	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	235	1	720	2	N	-0-					-0-
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	270	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	248	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	130	1	22	2	N	-0-					-0-
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	260	1	159	2	N	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	300	1	600	2	N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	303	1	452	2	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	270	1	239	2	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1915	-0-	-353	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1312	-0-	-1013	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1281	-0-	-827	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	616	N	444	-0-	-172	-0-	60	1	384	2	N	-0-					-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	64	1	84	2	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	710	2	N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	143	1	437	2	N	-0-					-0-
03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	403	1	708	2	N	-0-					-0-
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	390	1	446	2	N	-0-					-0-
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	403	1	630	2	N	-0-					-0-
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	390	1	510	2	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	44	1	148	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2092	-0-	-915	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1897	-0-	-1013	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2882	X	NO RPT	-0-	-2882	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	144	1	1882	2	N	-0-			-0-
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	139	1	1972	2	N	-0-			-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	135	1	1834	2	N	-0-			-0-
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	165	1	1712	2	N	-0-			-0-
06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	151	1	1632	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	93	1	1208	2	N	-0-			-0-
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	123	1	1747	2	N	-0-			-0-
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	120	1	1626	2	N	-0-			-0-
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	90	1	931	2	N	-0-			-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	97	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
03	775	N	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-			-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
05	713	N	344	-0-	-369	-0-	344	2			N	-0-			-0-
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	609	2	55	9	N	50	58	1			8
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	827	2	56	9	N	51	45	1			14
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	979	2	56	9	N	51	54	1			11
05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1097	2	58	9	N	53	48	1			16
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1009	2	40	9	N	36	44	1			8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	369	2	33	9	N	30	32	1			5
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	505	2	37	9	N	34	29	1			10
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	584	2	33	9	N	30	34	1			6
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	692	2	39	9	N	35	30	1			11
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	629	2	22	9	N	20	25	1			6
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					6

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1010	2	91	9	N	83	96	1			13
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1404	2	108	9	N	98	85	1			26
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1524	2	87	9	N	79	88	1			17
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1696	2	91	9	N	83	75	1			25
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1517	2	56	9	N	51	63	1			13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2535	2	226	9	N	205	241	1			32
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3415	2	261	9	N	237	205	1			64
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3764	2	213	9	N	194	216	1			42
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4156	2	229	9	N	208	188	1			62
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3608	2	133	9	N	121	151	1			32
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	859	2	69	9	N	63	79	1			8
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1311	2	91	9	N	83	68	1			23
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1490	2	84	9	N	76	83	1			16
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1624	2	89	9	N	81	73	1			24
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1481	2	59	9	N	54	66	1			12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2830	2	246	9	N	224	262	1			36
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4052	2	320	9	N	291	253	1			74
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4076	2	232	9	N	211	239	1			46
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4248	2	234	9	N	213	196	1			63
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3423	2	142	9	N	129	162	1			30
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					24
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					24
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					24
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					24
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					6
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					6
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					6
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					6
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					6
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					8
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					8
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					8
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					14
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					14
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					14
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					14
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					14
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					4
04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					4
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					4
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	20	1			2
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	410	2	15	9	N	14	13	1			3
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	523	2	14	9	N	13	15	1			1
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12	11	1			2
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7	7	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	23	1			-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9	6	1			3
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	618	2	18	9	N	16	18	1			1
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	N	14	13	1			2
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	N	7	8	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	35	1			4
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	858	2	31	9	N	28	27	1			5
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	927	2	25	9	N	23	26	1			2
05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1005	2	26	9	N	24	23	1			3
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	861	2	14	9	N	13	13	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	100	2	10	9	N	9	11	1			1
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	253	2	19	9	N	17	13	1			5
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	N	13	15	1			3
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	291	2	15	9	N	14	13	1			4
*06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	3	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	325	2	30	9	N	27	34	1			3
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	593	2	45	9	N	41	34	1			10
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	648	2	37	9	N	34	37	1			7
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	702	2	39	9	N	35	31	1			11
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	N	23	28	1			6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	359	2	7	9	N	6	5	1			3
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	383	2	8	9	N	7	9	1			1
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8	8	1			1
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7	7	1			1
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	N	3	3	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	N	4	4	1			1
03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4	4	1			1
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3	3	1			1
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			1
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	239	2	1	9	N	1	1	1			1
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*10	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*11	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	N	13	10	1			5
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17	16	1			6
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	N	11	13	1			4
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1463	2	8	9	N	7	6	1			5
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1187	2	7	9	N	6	6	1			5
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1423	2	14	9	N	13	10	1			5
03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1456	2	19	9	N	17	16	1			6
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	N	11	13	1			4
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1407	2	8	9	N	7	6	1			5
06	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	1194	2	6	9	N	5	6	1			4
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					4

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

02	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1456	2	13	9	N	12	18	1			6
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1421	2	19	9	N	17	20	1			3
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2680	2	23	9	N	21	17	1			7
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2042	2	8	9	N	7	8	1			6
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1922	2	11	9	N	10	9	1			7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	N	10	10	1			4
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	N	4	7	1			1
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	N	6	5	1			2
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3	9	N	3	2	1			3
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	N	5	4	1			4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	273	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	395	1	1605	2	N	-0-					-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	377	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	397	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	293	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

*01	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	300	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	591	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	493	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	620	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1534	-0-	-806	-0-	403	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	675	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	837	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	810	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	837	1	2070	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2094	-0-	-636	-0-	810	1	1284	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	353	1	675	2	N	-0-					-0-
03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	510	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	590	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	620	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1380	-0-	-390	-0-	600	1	780	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	215	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	403	1	2451	2	N	-0-					-0-
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	336	1	2027	2	N	-0-					-0-
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	378	1	2248	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1729	-0-	-1031	-0-	273	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1751	-0-	-741	-0-	353	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1774	-0-	-985	-0-	581	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1613	-0-	-1057	-0-	600	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1582	-0-	-464	-0-	620	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1320	-0-	-570	-0-	500	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	205	1	223	2	N	18	20	1			3
							20	9									
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	190	1	256	2	N	16	16	1			3
							18	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	221	1	351	2	N	15	16	1			2
							17	9									
05	465	N	100	-0-	-365	-0-	33	1	64	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	189	1	389	2	N	8	6	1			3
							9	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					3

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

*01	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	965	X	965	-0-	-0-	-0-	275	1	690	2	N	-0-					-0-
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	304	1	911	2	N	-0-					-0-
04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	294	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	304	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	294	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					17
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					17
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-					17
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					27
03	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2			N	-0-					27
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					27
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					27
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					27
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					27

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	332	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	403	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	332	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	351	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1097	-0-	-673	-0-	262	1	835	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	380	1	904	2	N	-0-					-0-
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	455	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	600	1	1291	2	N	-0-					-0-
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	591	1	1221	2	N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	600	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	246	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	316	1	1164	2	N	-0-					-0-
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	390	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	391	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1317	-0-	-483	-0-	325	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	N	-0-					-0-
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	283	1	807	2	N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	69	1	348	2	N	-0-					-0-
05	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	338	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	904	-0-	-146	-0-	236	1	668	2	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	247	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	310	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	300	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	295	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	243	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	222	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	377	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	376	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	403	1	1782	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	364	1	1410	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	286	1	731	3	N	-0-			-0-
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	286	1	772	3	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	812	1	2383	2	N	-0-			-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	899	1	2655	2	N	-0-			-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	870	1	2424	2	N	-0-			-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	899	1	2455	2	N	-0-			-0-
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	870	1	2308	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	364	1	1404	2	N	-0-			-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	403	1	2067	2	N	-0-			-0-
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	390	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	403	1	2054	2	N	-0-			-0-
06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	390	1	1788	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	168	1	829	2	N	-0-			-0-
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	167	1	871	2	N	-0-			-0-
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	171	1	786	2	N	-0-			-0-
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	174	1	866	2	N	-0-			-0-
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	142	1	764	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			9
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-			9
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			9
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			9
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			9
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			8
03	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	2			N	-0-			8
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			8
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			8
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			8
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	168	1	814	2	N	-0-					-0-
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	186	1	819	2	N	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	180	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	186	1	883	2	N	-0-					-0-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	180	1	838	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	993	2	89	9	N	81	94	1			13
03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1453	2	113	9	N	103	89	1			27
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1522	2	87	9	N	79	89	1			17
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1560	2	86	9	N	78	72	1			23
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54	9	N	49	63	1			9
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5	6	1			1
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7	9	N	6	5	1			2
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	121	2	7	9	N	6	7	1			1
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6	6	1			1
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5	5	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	728	-0-	-308	-0-	332	1	396	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	403	-0-	-744	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	1110	N	478	-0-	-632	-0-	268	1	210	2	N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	403	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	277	1	742	2	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	289	2	25	9	N	23	29	1			3
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	248	2	20	9	N	18	16	1			5
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	N	13	15	1			3
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	269	2	14	9	N	13	12	1			4
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8	10	1			2
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	202	1	688	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	953	2	37	9	N	34	34	1			10
03	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1092	2	37	9	N	34	34	1			10
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	981	2	33	9	N	30	34	1			6
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	661	2	26	9	N	24	22	1			8
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1119	2	26	9	N	24	22	1			10
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2408	2	213	9	N	194	226	1			31
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3162	2	235	9	N	214	188	1			57
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3391	2	191	9	N	174	194	1			37
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3692	2	200	9	N	182	165	1			54
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3210	2	119	9	N	108	134	1			28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					7
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					7
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					7
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					15
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					15
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					15
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					15
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					15
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	372	2	36	9	N	33	33	1			6
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	564	2	41	9	N	37	33	1			10
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	696	2	40	9	N	36	38	1			8
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	892	2	47	9	N	43	36	1			15
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	866	2	36	9	N	33	40	1			8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	N	6	7	1			1
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7	6	1			2
04	169	X	169	-0-	-0-	-0-	156	2	13	9	N	12	9	1			5
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	143	2	7	9	N	6	9	1			2
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	131	2	7	9	N	6	6	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

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

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	N	5	3	1			2
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2	2	1			2
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2	2	1			2
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	299	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	384	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	204	-0-	-356	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	35	1			6
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	489	2	23	9	N	21	22	1			5
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11	14	1			2
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	N	4	3	1			3
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	279	2	7	9	N	6	6	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	273	1	307	2	N	-0-					-0-
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	325	1	441	2	N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	338	1	408	2	N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	2	N	-0-					-0-
06	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	390	1	634	2	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	225	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	225	1	864	2	N	-0-					-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	217	1	559	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1038	2	106	9	N	96	102	1			14
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1029	2	81	9	N	74	71	1			17
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1181	2	68	9	N	62	65	1			14
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1211	2	66	9	N	60	56	1			18
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1069	2	43	9	N	39	48	1			9
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	388	2	41	9	N	37	38	1			8
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	445	2	42	9	N	38	37	1			9
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	418	2	24	9	N	22	26	1			5
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	412	2	25	9	N	23	19	1			9
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	411	2	24	9	N	22	27	1			4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	N	17	20	1			2
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	521	2	19	9	N	17	16	1			3
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11	13	1			1
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			1
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	638	2	11	9	N	10	9	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	368	1	646	2	N	-0-					-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	1301	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	1495	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	919	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	812	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	899	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	870	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	899	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	870	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	34	1			34
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	749	2	72	9	N	65	95	1			4
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	927	2	74	9	N	67	63	1			8
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1090	2	57	9	N	52	50	1			10
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1130	2	64	9	N	58	55	1			13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	40	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	377	1	1142	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2967	-0-	-303	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	N	7	6	1			4
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7	9	1			2
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	7	7	1			2
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	N	6	6	1			2
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	N	4	3	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	59	1			51
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1056	2	101	9	N	92	137	1			6
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1621	2	127	9	N	115	107	1			14
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1761	2	95	9	N	86	83	1			17
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1337	2	73	9	N	66	74	1			9
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2182	-0-	-398	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	16	23	1			14
							18	9									
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	19	20	1			13
							21	9									
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2044	2	17	9	N	15	22	1			6
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10	9	1			7
*06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1826	2	11	9	N	10	10	1			7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	196	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	210	1	2800	2	N	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	210	1	2752	2	N	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	207	1	2691	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	538	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	620	1	3741	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	565	1	3305	2	N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	620	1	3604	2	N	-0-					-0-
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	587	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	340	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	380	1	897	2	N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	N	-0-					-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16	9	1			11
03	485	X	485	-0-	-0-	-0-	467	2	18	9	N	16	16	1			11
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	461	2	15	9	N	14	19	1			6
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17	14	1			9
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	452	2	13	9	N	12	10	1			11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	32	1			5
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	468	2	24	9	N	22	20	1			7
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	393	2	24	9	N	22	23	1			6
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	306	2	12	9	N	11	11	1			6
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	501	2	12	9	N	11	11	1			6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	560	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	620	1	3071	2	N	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	484	1	2424	2	N	-0-					-0-
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	475	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	600	1	2932	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	268	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	243	1	1577	2	N	-0-					-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	259	1	1496	2	N	-0-					-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	226	1	1290	2	N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	120	1	722	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3881	-0-	-499	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	194	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	256	1	350	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	130	1	116	2	N	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	246	1	360	2	N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	390	1	666	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	280	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	298	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	246	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	279	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	296	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1552	2	66	9	Y	60	41	1			48
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2607	2	121	9	Y	110					158
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	2	3	9	Y	3	38	1			123
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	Y	57					180
*06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			Y	-0-	72	1			108
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					108

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	300	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	301	1	2329	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-			-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-			-0-
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-			-0-
*06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	257	1	1891	2	N	-0-			-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	289	1	1911	2	N	-0-			-0-
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	253	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	197	1	1317	2	N	-0-			-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-			-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-			-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-			-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-			-0-
06	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2			Y	-0-			-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	375	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	375	1	1439	2	N	-0-			-0-
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	383	1	989	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	323	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	343	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	372	1	2626	2	N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	401	1	2520	2	N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	390	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					13
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-	10	1			3
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					3
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	2	1			1
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	3	1			1
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3	3	1			1
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			1
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1	1	1			1
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	462	-0-	-888	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	134	1	279	2	N	-0-					-0-
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	354	1	833	2	N	-0-					-0-
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	248	1	524	2	N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	180	1	258	2	N	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

02	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1311	1	2681	2	N	-0-					-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	1767	1	3432	2	N	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1622	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1691	1	3359	2	N	-0-					-0-
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1710	1	3598	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	133	1			15
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3169	2	118	9	N	107	106	1			16
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3143	2	90	9	N	82	90	1			8
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3318	2	88	9	N	80	77	1			11
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3231	2	54	9	N	49	47	1			13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	221	1	773	2	N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	343	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	400	1	1399	2	N	-0-					-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1311	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1758	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1677	1	2855	2	N	-0-					-0-
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	812	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					32
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					32
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					32
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					32
06	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-					32
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					42
03	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2			N	-0-					42
04	3600	X	3543	-0-	-57	-0-	3543	2			N	-0-					42
05	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2			N	-0-					42
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					42
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2515	2	24	9	N	22	23	1			10
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3185	2	40	9	N	36	34	1			12
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3286	2	29	9	N	26	29	1			9
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4121	2	24	9	N	22	16	1			15
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2721	2	15	9	N	14	18	1			11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

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

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	82	1	419	2	N	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	80	1	422	2	N	-0-					-0-
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	45	1	179	2	N	-0-					-0-
06	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	779	-0-	-677	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1072	-0-	-695	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	225	1	397	3	N	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	725	1	751	3	N	-0-					-0-
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	775	1	316	3	N	-0-					-0-
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	750	1	1460	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	N	5	5	1			2
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6	6	1			2
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	N	4	5	1			1
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3	3	1			1
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3	2	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	193	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	207	1	1635	2	N	-0-					-0-
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	195	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	155	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	364	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	403	1	2316	2	N	-0-					-0-
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	390	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	403	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	390	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6					6
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2893	2	15	9	N	14	10	1			10
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	N	10	12	1			8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	652	-0-	-76	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1168	-0-	-232	-0-	207	1	961	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	400	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	390	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	383	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	217	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	926	-0-	-250	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	446	-0-	-794	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	810	N	120	-0-	-690	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*06	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	N	8	7	1			3
03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	537	2	10	9	N	9	11	1			1
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	N	7	7	1			1
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	508	2	10	9	N	9	9	1			1
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	N	3	3	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	791	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	-0-					-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	553	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	494	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	448	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16	18	1			3
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	209	2	19	9	N	17	16	1			4
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	344	2	21	9	N	19	19	1			4
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	N	19	17	1			6
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	329	2	14	9	N	13	15	1			4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	239	1	413	2	N	-0-					-0-
03	952	X	952	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	270	1	658	2	N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	266	1	627	2	N	-0-					-0-
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	270	1	649	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	530	2	50	9	N	45	58	1			5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1
04	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1031	2	61	9	N	55	44	1			12
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1235	2	68	9	N	62	56	1			18
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1076	2	43	9	N	39	48	1			9
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	159	2	14	9	N	13	18	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	399	2	23	9	N	21	16	1			5
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	395	2	22	9	N	20	19	1			6
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	340	2	13	9	N	12	15	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	N	17	18	1			3
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	224	2	21	9	N	19	17	1			5
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	N	12	14	1			3
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	336	2	19	9	N	17	14	1			6
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	324	2	20	9	N	18	20	1			4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

02	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1606	-0-	-285	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	276	1	1246	2	N	-0-					-0-
03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	377	1	1535	2	N	-0-					-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	390	1	1436	2	N	-0-					-0-
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	303	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	385	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	542	2	52	9	N	47	53	1			7
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	806	2	65	9	N	59	53	1			13
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	892	2	51	9	N	46	49	1			10
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	969	2	53	9	N	48	44	1			14
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	841	2	34	9	N	31	38	1			7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	356	2	15	9	N	14	15	1			2
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	N	10	12	1			-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	314	2	9	9	N	8	7	1			1
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	333	2	9	9	N	8	8	1			1
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8	7	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	158	2	17	9	N	15	15	1			2
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	224	2	18	9	N	16	14	1			4
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	262	2	14	9	N	13	14	1			3
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	333	2	19	9	N	17	15	1			5
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	346	2	14	9	N	13	15	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	364	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	403	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	390	1	1860	2	N	-0-					-0-
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	403	1	1905	2	N	-0-					-0-
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	390	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20	22	1			3
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	296	2	24	9	N	22	20	1			5
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	377	2	21	9	N	19	20	1			4
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	432	2	24	9	N	22	20	1			6
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	382	2	15	9	N	14	17	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	134	1			29
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2068	2	106	9	N	96	92	1			33
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1922	2	141	9	N	128	117	1			44
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1963	2	90	9	N	82	89	1			37
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2158	2	54	9	N	49	53	1			33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					16
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					16
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					16
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					16
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					16
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1113	-0-	-867	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	842	2	66	9	N	60	76	1			8
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1243	2	90	9	N	82	68	1			22
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1299	2	74	9	N	67	75	1			14
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1436	2	74	9	N	67	63	1			18
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1577	2	55	9	N	50	56	1			12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

02	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	137	1			15
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3451	2	124	9	N	113	110	1			18
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3568	2	99	9	N	90	100	1			8
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3523	2	91	9	N	83	80	1			11
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3272	2	58	9	N	53	51	1			13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

*01	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	703	2	45	9	N	41	41	1			12
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	795	2	44	9	N	40	40	1			12
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	774	2	39	9	N	35	40	1			7
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	846	2	31	9	N	28	26	1			9
06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	774	2	31	9	N	28	26	1			11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

02	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3464	-0-	-1216	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

02	866	X	866	-0-	-0-	-0-	808	2	58	9	N	53	53	1			16
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	895	2	58	9	N	53	53	1			16
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	793	2	51	9	N	46	52	1			10
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	951	2	41	9	N	37	35	1			12
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	873	2	41	9	N	37	34	1			15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	39	1			45
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1225	2	119	9	N	108	146	1			7
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1155	2	91	9	N	83	80	1			10
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1288	2	68	9	N	62	60	1			12
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1247	2	72	9	N	65	62	1			15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

02	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6	1	1			5
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1171	2	65	9	N	59	53	1			11
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1108	2	61	9	N	55	49	1			17
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1028	2	42	9	N	38	46	1			9
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	X	402	-0-	-0-	-0-	369	2	33	9	N	30	34	1			5
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	574	2	42	9	N	38	33	1			10
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	614	2	35	9	N	32	35	1			7
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	583	2	34	9	N	31	32	1			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	307	2	26	9	N	24	31	1			4
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	490	2	39	9	N	35	30	1			9
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	506	2	29	9	N	26	30	1			5
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	503	2	25	9	N	23	21	1			7
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	468	2	19	9	N	17	21	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2000	2	180	9	N	164	192	1			26
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2629	2	205	9	N	186	163	1			49
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2967	2	168	9	N	153	170	1			32
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3272	2	180	9	N	164	146	1			50
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2937	2	120	9	N	109	133	1			26
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	72389	X	72389	-0-	-0-	-0-	72389	2			N	-0-					-0-
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	290	1	451	2	N	-0-					-0-
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	580	1	667	2	N	-0-					-0-
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	620	1	998	2	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	374	1	574	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	261	1	1751	2	N	-0-					-0-
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	360	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	345	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	385	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2078	-0-	-412	-0-	309	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1288	-0-	-140	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	113	1	670	2	N	-0-					-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	295	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	300	1	802	2	N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	250	1	671	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	154	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	192	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	210	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	217	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	189	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	171	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	253	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	291	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	310	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	300	1	814	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	203	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	230	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	233	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1132	-0-	-408	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1017	-0-	-595	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	810	-0-	-430	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	623	2	12	9	N	11	10	1			6
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	N	13	16	1			3
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	773	2	13	9	N	12	11	1			4
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	847	2	11	9	N	10	11	1			3
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	846	2	7	9	N	6	5	1			4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	278	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	403	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	390	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	403	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	385	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	666	2	13	9	N	12	11	1			7
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	808	2	15	9	N	14	17	1			4
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14	14	1			4
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16	16	1			4
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8	7	1			5
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1740	2	33	9	N	30	27	1			21
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1944	2	37	9	N	34	42	1			13
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2036	2	33	9	N	30	29	1			14
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2120	2	31	9	N	28	30	1			12
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1783	2	14	9	N	13	11	1			14
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	N	12	11	1			8
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	907	2	19	9	N	17	19	1			6
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	877	2	14	9	N	13	13	1			6
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	N	11	12	1			5
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	864	2	7	9	N	6	5	1			6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2873	2	266	9	N	242	258	1			37
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3413	2	268	9	N	244	217	1			64
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3650	2	207	9	N	188	212	1			40
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3812	2	195	9	N	177	159	1			58
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3374	2	114	9	N	104	132	1			30
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	822	-0-	-678	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	441	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	613	1	3472	2	N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	590	1	3249	2	N	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	615	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	515	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	621	2	12	9	N	11	9	1			5
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13	16	1			2
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	N	13	13	1			2
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	877	2	13	9	N	12	12	1			2
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5	5	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	171	1	910	2	N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	217	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	187	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20	12	1			16
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	817	2	32	9	N	29	27	1			18
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	839	2	26	9	N	24	32	1			10
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	863	2	28	9	N	25	20	1			15
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	823	2	24	9	N	22	17	1			20
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17	15	1			8
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1242	2	24	9	N	22	26	1			4
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1261	2	20	9	N	18	18	1			4
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1179	2	17	9	N	15	16	1			3
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1157	2	9	9	N	8	7	1			4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	365	1	976	2	N	-0-					-0-
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	635	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	810	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	837	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1664	-0-	-406	-0-	621	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	834 196	1 9	3255	2	N	178	199	1			31
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	877 209	1 9	4219	2	N	190	182	1			39
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	884 157	1 9	4734	2	N	143	159	1			23
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	916 158	1 9	5180	2	N	144	139	1			28
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	873 91	1 9	4724	2	N	83	86	1			25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	707	2	31	9	N	28	19	1			18
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	795	2	31	9	N	28	28	1			18
04	0	W	710	-0-	710	710	689	2	21	9	N	19	28	1			9
05	0	W	466	-0-	466	1176	451	2	15	9	N	14	13	1			10
06	1196	X	20	-0-	-1176	-0-	18	2	2	9	N	2	4	1			8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	309	2	7	9	N	6	5	1			3
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	422	2	8	9	N	7	9	1			1
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	419	2	7	9	N	6	6	1			1
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	N	8	8	1			1
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	N	4	3	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1081	2	48	9	N	44	43	1			18
03	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1179	2	59	9	N	54	60	1			12
04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1071	2	42	9	N	38	43	1			7
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1144	2	47	9	N	43	38	1			12
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12	9	N	11	19	1			4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	120	1	116	2	N	-0-					-0-
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	280	1	947	2	N	-0-					-0-
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	300	1	815	2	N	-0-					-0-
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	305	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	295	1	991	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1			1
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					4
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					4
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4	3	1			2
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5	5	1			2
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3	4	1			1
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3	2	1			2
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	407	2	1	9	N	1	2	1			1
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	154	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	217	1	4926	2	N	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	201	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	210	1	4919	2	N	-0-					-0-
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	207	1	4793	2	N	-0-					-0-
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	345	-0-	-103	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	496	X	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	390	X	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	372	X	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	360	X	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3245	2	62	9	N	56	47	1			24
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4174	2	79	9	N	72	87	1			9
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4125	2	67	9	N	61	60	1			10
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3480	2	51	9	N	46	49	1			7
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3979	2	31	9	N	28	24	1			11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					36
03	5518	X	5359	-0-	-159	-0-	5359	2			N	-0-					36
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					36
05	5518	X	4929	-0-	-589	-0-	4929	2			N	-0-					36
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					36
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	431	-0-	-633	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	300	-0-	-785	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	N	11	13	1			5
03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14	14	1			5
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	N	10	11	1			4
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1305	2	7	9	N	6	5	1			5
06	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1106	2	4	9	N	4	5	1			4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2047	2	21	9	N	19	15	1			7
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17	9	N	15	16	1			6
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	N	15	16	1			5
05	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1985	2	11	9	N	10	8	1			7
06	1410	N	829	-0-	-581	-0-	826	2	3	9	N	3	7	1			3
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	N	-0-			-0-
03	188	X	188	-0-	-0-	-0-	81	1	107	2	N	-0-			-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	71	1	1284	2	N	-0-			-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	74	1	932	2	N	-0-			-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
03	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-			21
03	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1580	2			N	-0-			21
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	1530	N	482	-0-	-1048	-0-	482	2			N	-0-			21
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			21

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					9
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					9
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					9
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					9
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					9
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4	4	1			2
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	N	5	5	1			2
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3	4	1			1
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	N	3	2	1			2
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2	2	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	246	2	7	9	N	6	5	1			2
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6	6	1			2
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3	4	1			1
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2	2	1			1
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	95	2	11	9	N	10	11	1			1
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	N	10	9	1			2
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4	6	1			-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	N	3	2	1			1
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	N	4	4	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10	9	1			4
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10	13	1			1
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	663	2	12	9	N	11	10	1			2
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12	13	1			1
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	N	6	5	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	871	2	19	9	N	17	14	1			13
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	N	22	27	1			8
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	839	2	17	9	N	15	16	1			7
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	778	2	15	9	N	14	14	1			7
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1380	2	11	9	N	10	8	1			9
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	751	2	20	9	N	18	17	1			7
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1231	2	28	9	N	25	29	1			3
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22	21	1			4
05	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1023	2	20	9	N	18	20	1			2
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	N	8	7	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2149	2	113	9	N	103	115	1			20
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2685	2	100	9	N	91	92	1			19
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2629	2	125	9	N	114	112	1			21
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2736	2	89	9	N	81	80	1			22
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2443	2	56	9	N	51	60	1			13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	539	554	1			153
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	3941	2	558	9	N	507	484	1			176
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	3766	2	459	9	N	417	420	1			173
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3624	2	470	9	N	427	419	1			181
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3117	2	289	9	N	263	344	1			100
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	69	1			13
03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1292	2	64	9	N	58	51	1			20
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1223	2	73	9	N	66	64	1			22
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1188	2	53	9	N	48	50	1			20
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1342	2	36	9	N	33	35	1			18
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	70	1			12
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1240	2	62	9	N	56	50	1			18
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1184	2	72	9	N	65	63	1			20
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1101	2	48	9	N	44	47	1			17
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1140	2	31	9	N	28	30	1			15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	N	4	4	1			2
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	4	1			1
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	3	1			1
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	2	1			1
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	275	2	2	9	N	2	2	1			1
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	N	32	33	1			12
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1873	2	48	9	N	44	43	1			13
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1444	2	28	9	N	25	33	1			5
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1201	2	25	9	N	23	20	1			8
06	1770	X	1403	-0-	-367	-0-	1375	2	28	9	N	25	19	1			14
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					14

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	63	1			11
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1241	2	61	9	N	55	50	1			16
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1193	2	72	9	N	65	61	1			20
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1108	2	48	9	N	44	47	1			17
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1162	2	32	9	N	29	31	1			15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3	2	1			1
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	630	2	56	9	N	51	53	1			9
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	511	2	48	9	N	44	38	1			15
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	896	2	45	9	N	41	46	1			10
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1058	2	57	9	N	52	47	1			15
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	892	2	35	9	N	32	40	1			7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	N	4	3	1			2
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5	5	1			2
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5	5	1			2
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3	3	1			2
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	424	2	2	9	N	2	2	1			2
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2	1	1			1
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	1	1			-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	78	1			74
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1601	2	147	9	N	134	200	1			8
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1774	2	142	9	N	129	122	1			15
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1896	2	101	9	N	92	89	1			18
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1817	2	105	9	N	95	87	1			26
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	90	1			82
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2238	2	215	9	N	195	265	1			12
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2415	2	193	9	N	175	166	1			21
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2609	2	140	9	N	127	123	1			25
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2489	2	140	9	N	127	122	1			30
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	805	817	1			220
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6008	2	840	9	N	764	732	1			252
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5242	2	657	9	N	597	648	1			201
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4385	2	554	9	N	504	484	1			221
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	4833	2	464	9	N	422	457	1			186
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	139	1			21
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2546	2	128	9	N	116	102	1			35
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2586	2	156	9	N	142	137	1			40
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2224	2	100	9	N	91	101	1			30
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1832	2	48	9	N	44	50	1			24
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	73	1			14
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1219	2	61	9	N	55	50	1			19
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1286	2	79	9	N	72	68	1			23
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1207	2	54	9	N	49	52	1			20
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1265	2	34	9	N	31	33	1			18
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10	11	1			1
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7	8	1			-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6	5	1			1
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	N	7	7	1			1
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	N	4	4	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	124	1			20
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2175	2	108	9	N	98	89	1			29
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2031	2	123	9	N	112	108	1			33
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1912	2	85	9	N	77	82	1			28
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2047	2	57	9	N	52	54	1			26
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1232	-0-	-388	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14	15	1			5
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	793	2	20	9	N	18	18	1			5
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13	16	1			2
05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	N	13	9	1			6
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12	11	1			7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1323	-0-	-749	-0-	1294	2	29	9	N	26	28	1			10
03	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	1430	2	36	9	N	33	34	1			9
04	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	1323	2	24	9	N	22	27	1			4
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1374	2	23	9	N	21	16	1			9
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1273	2	26	9	N	24	20	1			13
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					13

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	117	2	13	9	N	12	12	1			2
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	447	2	17	9	N	15	14	1			3
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	N	10	12	1			1
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5	4	1			2
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	N	8	8	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23	23	1			8
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	N	34	32	1			10
04	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22	28	1			4
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	2	17	9	N	15	13	1			6
06	1380	X	1331	-0-	-49	-0-	1303	2	28	9	N	25	19	1			12
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					12

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2349	2	210	9	N	191	218	1			30
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3025	2	229	9	N	208	183	1			55
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3525	2	200	9	N	182	198	1			39
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3962	2	215	9	N	195	176	1			58
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3524	2	146	9	N	133	160	1			31
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1449	2	160	9	N	145	162	1			18
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4093	2	156	9	N	142	135	1			25
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3344	2	91	9	N	83	100	1			8
05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1886	2	45	9	N	41	35	1			14
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4850	2	83	9	N	75	70	1			19
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	570	N	145	-0-	-425	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	364	1	4334	2	N	-0-			-0-
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	403	1	4651	2	N	-0-			-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	390	1	4363	2	N	-0-			-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	403	1	4540	2	N	-0-			-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	387	1	4259	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	812	1	1647	2	N	-0-			-0-
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	885	1	1851	2	N	-0-			-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	870	1	2337	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	899	1	2108	2	N	-0-			-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	870	1	2455	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	268	1	702	2	N	-0-			-0-
03	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	899	1	1314	2	N	-0-			-0-
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	870	1	1227	2	N	-0-			-0-
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	846	1	1066	2	N	-0-			-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	523	1	676	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	196	1	402	2	N	-0-			-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	338	1	585	2	N	-0-			-0-
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	390	1	632	2	N	-0-			-0-
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	403	1	685	2	N	-0-			-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	390	1	570	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	114	1	863	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	68	1	438	2	N	-0-					-0-
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	186	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	168	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	364	1	1462	2	N	-0-					-0-
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	403	1	1523	2	N	-0-					-0-
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	390	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	403	1	1194	2	N	-0-					-0-
06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	390	1	928	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	336	1	483	2	N	-0-			-0-
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	372	1	511	2	N	-0-			-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	360	1	475	2	N	-0-			-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	372	1	562	2	N	-0-			-0-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	360	1	539	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	280	1	488	2	N	-0-			-0-
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	310	1	529	2	N	-0-			-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	300	1	428	2	N	-0-			-0-
05	699	X	699	-0-	-0-	-0-	310	1	389	2	N	-0-			-0-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	300	1	426	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	342	1	953	2	N	-0-			-0-
03	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	379	1	961	2	N	-0-			-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	390	1	955	2	N	-0-			-0-
05	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	403	1	973	2	N	-0-			-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	390	1	942	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	208	1	1055	2	N	-0-			-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	155	1	726	2	N	-0-			-0-
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	233	1	1151	2	N	-0-			-0-
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	310	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	300	1	1369	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	99	1	345	2	N	-0-			-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	186	1	452	2	N	-0-			-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	180	1	426	2	N	-0-			-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	181	1	429	2	N	-0-			-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	106	1	241	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
*06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-			-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-			-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3	4	1			1
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	6	5	1			2
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	N	4	5	1			1
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3	3	1			1
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5	4	1			2
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	1532	-0-	1532	1532	1532	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1532					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*06	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
*06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
*06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

02	812	N	691	-0-	-121	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
*06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
*06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	6463	-0-	3463	3463	6463	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3463					N	NO RPT					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	517	2	10	9	N	9	8	1			4
03	620	N	427	-0-	-193	-0-	418	2	9	9	N	8	11	1			1
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8	8	1			1
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	472	2	7	9	N	6	6	1			1
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	N	3	3	1			1
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
*06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	1505	-0-	-1631	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	898	-0-	-2512	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1189	-0-	-1931	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1905	-0-	-559	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1919	-0-	-809	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*06	2640	X	2387	-0-	-253	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	707	-0-	-525	-0-	707	2			N	-0-			-0-
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-			-0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-			-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
*06	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	2			N	-0-			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	869	-0-	-307	-0-	151	1	718	2	N	-0-			-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	163	1	700	2	N	-0-			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2043	-0-	-1	-0-	364	1	1679	2	N	-0-			-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	403	1	1867	2	N	-0-			-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	390	1	1758	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	403	1	1812	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	390	1	1720	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	173	1	1342	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1980	-0-	-736	-0-	360	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2042	-0-	-965	-0-	393	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2050	-0-	-860	-0-	363	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	381	1	2147	2	N	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	385	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1130	-0-	-410	-0-	230	1	900	2	N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	403	1	1429	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	356	1	1204	2	N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	398	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	390	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	191	1	1289	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1020	-0-	-268	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	575	-0-	-541	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	534	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2195	-0-	-750	-0-	469	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2818	-0-	-32	-0-	563	1	2255	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2882	-0-	-63	-0-	620	1	2262	2	N	-0-					-0-
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	600	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2078	-0-	-202	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	311	1	730	2	N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	444	1	736	2	N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	434	1	711	2	N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	496	1	723	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	811	-0-	-329	-0-	415	1	396	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1354	-0-	-130	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	118	1	514	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

02	3864	X	3417	-0-	-447	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3084	-0-	-1101	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3510	-0-	-300	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	592	-0-	-1082	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	59	1	687	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4365	-0-	-395	-0-	84	1	4281	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4449	-0-	-821	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4372	-0-	-728	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2655	-0-	-2181	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	88	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3823	-0-	-405	-0-	74	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3906	-0-	-775	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3824	-0-	-706	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2323	-0-	-1924	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3642	-0-	-468	-0-	78	1	3564	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4156	-0-	-156	-0-	80	1	4076	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4161	-0-	-459	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2524	-0-	-2064	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3878	-0-	-562	-0-	83	1	3795	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1944	-0-	-996	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1266	-0-	-1989	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1970	-0-	-1180	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1465	-0-	-1263	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	482	-0-	-1730	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2027	-0-	-433	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2393	-0-	-323	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1811	-0-	-1382	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2306	-0-	-784	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1592	-0-	-1601	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	729	-0-	-1821	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2768	-0-	-312	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2536	-0-	-644	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	932	-0-	-160	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1933	-0-	-139	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1157	-0-	-982	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	100	1	5084	2	N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	91	1	4177	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3461	-0-	-431	-0-	67	1	3394	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3569	-0-	-740	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3505	-0-	-665	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2109	-0-	-1797	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	68	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2749	-0-	-667	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2085	-0-	-1697	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2846	-0-	-814	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1917	-0-	-1648	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1367	-0-	-1573	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3067	-0-	-13	-0-	798	1	2269	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	899	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	870	1	2380	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	866	1	2455	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	845	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1919	-0-	-349	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
03	2294	N	1284	-0-	-1010	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
05	2139	N	1129	-0-	-1010	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	866	-0-	-364	-0-	866	2			N	-0-			-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1615	-0-	-149	-0-	355	1	1260	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	403	1	1399	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	343	1	1337	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	394	1	1398	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	381	1	1336	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	334	1	1254	2	N	-0-			-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	403	1	1315	2	N	-0-			-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	390	1	1217	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	403	1	1294	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	390	1	1213	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2065	-0-	-63	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
03	2294	N	1442	-0-	-852	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
05	2294	N	1449	-0-	-845	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	809	-0-	-601	-0-	809	2			N	-0-			-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2126	-0-	-86	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
03	2449	N	1443	-0-	-1006	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
05	2356	N	1056	-0-	-1300	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	780	-0-	-630	-0-	780	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-			-0-
03	899	X	852	-0-	-47	-0-	852	1			N	-0-			-0-
04	870	X	836	-0-	-34	-0-	836	1			N	-0-			-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
06	870	X	833	-0-	-37	-0-	833	1			N	-0-			-0-
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-			-0-
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2316	-0-	-316	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2541	-0-	-156	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2391	-0-	-99	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	179	-0-	-2201	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	312	-0-	-2261	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2084	-0-	-464	-0-	735	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2470	-0-	-258	-0-	892	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	831	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1929	-0-	-582	-0-	899	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1981	-0-	-449	-0-	870	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	364	1	1482	2	N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	403	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	390	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	403	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	390	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2236	-0-	-508	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2504	-0-	-410	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2447	-0-	-313	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2529	-0-	-523	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2550	-0-	-480	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	760	-0-	-164	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1025	-0-	-151	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	789	-0-	-291	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	795	-0-	-213	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	940	-0-	-292	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	601	-0-	-435	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	705	-0-	-442	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2821	-0-	-63	-0-	812	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	899	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	870	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	899	1	2144	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2929	-0-	-101	-0-	870	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1910	-0-	-666	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2027	-0-	-701	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2998	-0-	-1174	-0-	812	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3659	-0-	-805	-0-	899	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3562	-0-	-668	-0-	870	1	2692	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	899	1	2694	2	N	-0-					-0-
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	870	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2554	-0-	-470	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2608	-0-	-740	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2429	-0-	-811	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2462	-0-	-268	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1702	-0-	-846	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1131	-0-	-1752	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1681	-0-	-569	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1617	-0-	-567	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	837	-0-	-199	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2644	-0-	-436	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2778	-0-	-312	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2796	-0-	-24	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	4782	-0-	-1462	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5158	-0-	-1290	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4895	-0-	-925	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4806	-0-	-867	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4539	-0-	-591	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	777	-0-	-432	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	257	-0-	-1003	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5075	-0-	1975	1975	5075	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3820	-0-	820	2795	3820	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2795					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	2			N	-0-			-0-
*06	2778	N	2678	-0-	-100	-0-	2678	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

02	2212	N	2116	-0-	-96	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
03	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
04	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
05	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
06	2250	N	1561	-0-	-689	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

*01	4247	X	2458	-0-	-1789	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	1837	-0-	-1523	-0-	91	1	1746	2	N	-0-			-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	218	1	3622	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	243	1	2996	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	279	1	3051	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2782	-0-	-938	-0-	267	1	2515	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

*01	3441	X	2170	-0-	-1271	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
02	2828	X	2301	-0-	-527	-0-	184	1	2117	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	366	1	2385	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2620	-0-	-410	-0-	360	1	2260	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	371	1	2300	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2366	-0-	-304	-0-	330	1	2036	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811

*01	5704	X	3665	-0-	-2039	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
02	4984	X	3893	-0-	-1091	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	4128	-0-	-372	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
05	4309	X	3898	-0-	-411	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

*01	4867	X	3541	-0-	-1326	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3225	-0-	-891	-0-	246	1	2979	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	372	1	3564	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3439	-0-	-461	-0-	336	1	3103	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	365	1	3247	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3090	-0-	-720	-0-	312	1	2778	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4588	X	2882	-0-	-1706	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2515	-0-	-1013	-0-	220	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3157	-0-	-749	-0-	279	1	2878	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2770	-0-	-1010	-0-	270	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	279	1	2684	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2679	-0-	-381	-0-	267	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144

02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826

*01	5208	X	4300	-0-	-908	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3460	-0-	-1076	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4253	-0-	-547	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3717	-0-	-693	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBER WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039

*01	7254	X	6794	-0-	-460	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	4915	-0-	-2281	-0-	169	1	4746	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7034	-0-	-933	-0-	266	1	6768	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6417	-0-	-1293	-0-	270	1	6147	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6395	-0-	-611	-0-	279	1	6116	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5737	-0-	-1073	-0-	243	1	5494	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. 'W' WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877

*01	3813	X	2601	-0-	-1212	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1549	-0-	-1671	-0-	170	1	1379	2	N	-0-					-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	277	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	270	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	262	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2736	-0-	-654	-0-	243	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBER WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995

*01	5983	X	4160	-0-	-1823	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	3515	-0-	-1889	-0-	185	1	3330	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4395	-0-	-596	-0-	272	1	4123	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4075	-0-	-755	-0-	270	1	3805	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	270	1	3850	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2989	-0-	-1271	-0-	207	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHLEE WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6789	X	3907	-0-	-2882	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4088	-0-	-1092	-0-	209	1	3879	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4774	-0-	-961	-0-	279	1	4495	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4249	-0-	-1301	-0-	257	1	3992	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	279	1	4144	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	2798	-0-	-1822	-0-	180	1	2618	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4743	X	2743	-0-	-2000	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3195	-0-	-1089	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3605	-0-	-890	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3480	-0-	-488	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2222	-0-	-1258	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8339	X	4762	-0-	-3577	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6156	-0-	-368	-0-	201	1	5955	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6204	-0-	-244	-0-	279	1	5925	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5045	-0-	-1195	-0-	270	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5226	-0-	-1594	-0-	275	1	4951	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	3406	-0-	-3194	-0-	270	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5332	X	3757	-0-	-1575	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3281	-0-	-1003	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3459	-0-	-1284	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3427	-0-	-1163	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3207	-0-	-423	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	182	1	3580	2	N	-0-					-0-
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	270	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	266	1	4027	2	N	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	279	1	4109	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	2903	-0-	-1477	-0-	270	1	2633	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5425	X	3228	-0-	-2197	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	1729	-0-	-3171	-0-	90	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4335	-0-	-253	-0-	279	1	4056	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3456	-0-	-984	-0-	270	1	3186	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3413	-0-	-741	-0-	279	1	3134	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2123	-0-	-2077	-0-	189	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2218	-0-	-92	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2133	-0-	-237	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	1647	-0-	-1713	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1715	-0-	-1943	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1614	-0-	-396	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1616	-0-	-306	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	4382	-0-	-1974	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5086	-0-	-44	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	3540	-0-	-2928	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3793	-0-	-1198	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3712	-0-	-788	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2891	-0-	-889	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28860	X	2490	-0-	-26370	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2276	-0-	-994	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2285	-0-	-691	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2103	-0-	-567	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	3651	-0-	-3041	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	3712	-0-	-3697	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3526	-0-	-374	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	3609	-0-	-2271	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4106	-0-	-2404	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3897	-0-	-423	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	3046	-0-	-4738	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	4502	-0-	-4116	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	4216	-0-	-4124	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4074	-0-	-276	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	3538	-0-	-3014	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3574	-0-	-3680	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4627	-0-	-2393	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4599	-0-	-888	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4391	-0-	-49	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	3289	-0-	-4887	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	3799	-0-	-5253	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	3372	-0-	-5388	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2801	-0-	-1632	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2161	-0-	-1529	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	2054	-0-	-5730	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	2120	-0-	-6498	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	1808	-0-	-6532	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1796	-0-	-653	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1633	-0-	-557	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	2252	-0-	2252	18033	336	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	20474	X	2441	-0-	-18033	-0-	372	1	2069	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	2356	-0-	-9104	-0-	360	1	1996	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	2370	-0-	-9472	-0-	372	1	1998	2	N	-0-					-0-
06	2929	X	2212	-0-	-717	-0-	360	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14344	X	1717	-0-	-12627	-0-	294	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	1921	-0-	-4434	-0-	312	1	1609	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	1972	-0-	-4178	-0-	348	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	2014	-0-	-4341	-0-	372	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	1805	-0-	-4345	-0-	360	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24742	X	3512	-0-	-21230	-0-	336	1	3176	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	3407	-0-	-2948	-0-	372	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	3168	-0-	-2982	-0-	360	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	3056	-0-	-3299	-0-	372	1	2684	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	3030	-0-	-3120	-0-	360	1	2670	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28973	X	3805	-0-	-25168	-0-	336	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	3865	-0-	-8535	-0-	372	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	3547	-0-	-8453	-0-	360	1	3187	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	3494	-0-	-8906	-0-	372	1	3122	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	3138	-0-	-8862	-0-	360	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	X	773	-0-	-943	-0-	34 29	1 9	710	2	N	26					79
03	2418	X	518	-0-	-1900	-0-	36 37	1 9	445	2	N	34	97	1			16
04	2340	X	405	-0-	-1935	-0-	30 28	1 9	347	2	N	25	25	1			16
05	2418	X	462	-0-	-1956	-0-	36 31	1 9	395	2	N	28	23	1			21
06	2340	N	178	-0-	-2162	-0-	17 23	1 9	138	2	N	21	26	1			16
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					16

SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	3384	-0-	3384	23657	336	1	3048	2	N	-0-					-0-
03	0	W	3611	-0-	3611	27268	372	1	3239	2	N	-0-					-0-
04	30676	X	3408	-0-	-27268	-0-	360	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	3492	-0-	-5498	-0-	372	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3915	X	3289	-0-	-626	-0-	360	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6619	X	830	-0-	-5789	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	759	-0-	-1318	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1002	-0-	-1008	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1064	-0-	-1013	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	966	-0-	-1044	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26586	X	3539	-0-	-23047	-0-	336	1	3203	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	3745	-0-	-8655	-0-	372	1	3373	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	3324	-0-	-8676	-0-	360	1	2964	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	3267	-0-	-9133	-0-	372	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	3248	-0-	-8752	-0-	360	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13010	X	1348	-0-	-11662	-0-	216	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	1659	-0-	-5936	-0-	312	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	1705	-0-	-5645	-0-	319	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	1689	-0-	-5906	-0-	319	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	1761	-0-	-5589	-0-	344	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19072	X	2720	-0-	-16352	-0-	282	1	2438	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	2801	-0-	-7057	-0-	372	1	2429	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	2469	-0-	-7071	-0-	360	1	2109	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	2614	-0-	-7244	-0-	372	1	2242	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	2028	-0-	-7512	-0-	360	1	1668	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 7B RRCID -> 292062 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18337	X	2701	-0-	-15636	-0-	336	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	2477	-0-	-8063	-0-	372	1	2105	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	2320	-0-	-7880	-0-	360	1	1960	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	2411	-0-	-8129	-0-	372	1	2039	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	1995	-0-	-8205	-0-	360	1	1635	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 25B RRCID -> 292063 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2158 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22310	X	3513	-0-	-18797	-0-	336	1	3177	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	3771	-0-	-3545	-0-	372	1	3399	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	3976	-0-	-3104	-0-	360	1	3616	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	4143	-0-	-3173	-0-	372	1	3771	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	3560	-0-	-3520	-0-	360	1	3200	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -A- WELL #: 21B RRCID -> 292084 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2345 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18675	X	3103	-0-	-15572	-0-	242	1	2861	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	3177	-0-	-5286	-0-	372	1	2805	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	2929	-0-	-5261	-0-	360	1	2569	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	2797	-0-	-5666	-0-	358	1	2439	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	2004	-0-	-6186	-0-	331	1	1673	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: S 7 RRCID -> 292145 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2474 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		1702	-0-	1702	9767	1702	2			N	-0-			-0-
03	11784	X	2017	-0-	-9767	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	2579	-0-	-1111	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	2469	-0-	-1344	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	2042	-0-	-1648	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: S 8 RRCID -> 292163 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2916 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		770	-0-	770	4262	770	2			N	-0-			-0-
03	6330	X	2068	-0-	-4262	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
05	3193	X	3151	-0-	-42	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
06	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		2508	-0-	2508	9314	2508	2			N	-0-			-0-
03	11652	X	2338	-0-	-9314	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	2446	-0-	-3194	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	2467	-0-	-3361	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	2344	-0-	-3296	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		1989	-0-	1989	9146	230	1	1759	3	N	-0-			-0-
03	11998	X	2852	-0-	-9146	-0-	341	1	2511	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	2522	-0-	-2578	-0-	357	1	2165	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	2430	-0-	-2840	-0-	358	1	2072	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	2421	-0-	-2679	-0-	360	1	2061	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		4344	-0-	4344	19575	336	1	4008	3	N	-0-			-0-
03	23708	X	4133	-0-	-19575	-0-	372	1	3761	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	3532	-0-	-5018	-0-	360	1	3172	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	3488	-0-	-5347	-0-	372	1	3116	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	3195	-0-	-5355	-0-	360	1	2835	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER -A- WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		997	-0-	997	2302	336	1	661	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		832	-0-	832	3134	372	1	460	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		820	-0-	820	3954	360	1	460	3	N	-0-			-0-
05	7385	X	3431	-0-	-3954	-0-	372	1	3059	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	360	-0-	-5640	-0-	360	1			N	-0-			-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		2472	-0-	2472	13861	277	1	2195	3	N	-0-			-0-
03	16658	X	2797	-0-	-13861	-0-	327	1	2470	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	2672	-0-	-2758	-0-	353	1	2319	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	2575	-0-	-3036	-0-	361	1	2214	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	2412	-0-	-3018	-0-	347	1	2065	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		4332	-0-	4332	17640	336	1	3996	3	N	-0-			-0-
03	22587	X	4947	-0-	-17640	-0-	372	1	4575	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	4372	-0-	-2228	-0-	360	1	4012	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	4801	-0-	-2019	-0-	372	1	4429	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	4692	-0-	-1908	-0-	360	1	4332	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -B- WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		4336	-0-	4336	13058	4336	3			N	-0-			-0-
03	17579	X	4521	-0-	-13058	-0-	4521	3			N	-0-			-0-
04	9000	X	4146	-0-	-4854	-0-	4146	3			N	-0-			-0-
05	9300	X	4115	-0-	-5185	-0-	4115	3			N	-0-			-0-
06	9000	X	3761	-0-	-5239	-0-	3761	3			N	-0-			62
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			62

SNEED, J. T. WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		3621	-0-	3621	7452	3621	2			N	-0-			-0-
03	11760	X	4308	-0-	-7452	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	3881	-0-	-3919	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	3708	-0-	-4352	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	3188	-0-	-4612	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		3111	-0-	3111	13787	3111	3			N	-0-			-0-
03	16617	X	2830	-0-	-13787	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	2809	-0-	-6221	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	2609	-0-	-6722	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	2354	-0-	-6676	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72A RRCID -> 292265 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2254 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		4329	-0-	4329	8654	4329	2			N	-0-			-0-
03	14384	X	5730	-0-	-8654	-0-	5730	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5024	-0-	-976	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	4715	-0-	-1485	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	4057	-0-	-1943	-0-	4057	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1D RRCID -> 292266 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2248 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		2662	-0-	2662	8743	2662	2			N	-0-			-0-
03	12119	X	3376	-0-	-8743	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
04	7500	X	3050	-0-	-4450	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
05	7750	X	2985	-0-	-4765	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
06	7500	X	2813	-0-	-4687	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		4225	-0-	4225	7825	4225	2			N	-0-			-0-
03	0		4357	-0-	4357	12182	4357	2			N	-0-			-0-
04	16268	X	4086	-0-	-12182	-0-	354	1	3732	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	3842	-0-	-2668	-0-	365	1	3477	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	3276	-0-	-3024	-0-	330	1	2946	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 6D RRCID -> 292294 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2239 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		4179	-0-	4179	7506	4179	2			N	-0-			-0-
03	0		4066	-0-	4066	11572	4066	2			N	-0-			-0-
04	15145	X	3573	-0-	-11572	-0-	3573	2			N	-0-			-0-
05	6324	X	3415	-0-	-2909	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	3369	-0-	-2751	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 292321 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		6785	-0-	6785	13749	6785	2			N	-0-			-0-
03	22663	X	8914	-0-	-13749	-0-	8914	2			N	-0-			-0-
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
05	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	6160	2			N	-0-			-0-
06	6600	X	4936	-0-	-1664	-0-	4936	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 29A RRCID -> 292322 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2410 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		4714	-0-	4714	6240	4714	3			N	-0-			-0-
03	0		4019	-0-	4019	10259	4019	3			N	-0-			-0-
04	13680	X	3421	-0-	-10259	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
05	6324	X	3189	-0-	-3135	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	2881	-0-	-3239	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JESTER WELL #: 14A RRCID -> 292332 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3025	-0-	3025	3025	3025	2			N	-0-					-0-
03	0		3875	-0-	3875	6900	3875	2			N	-0-					-0-
04	10415	X	3515	-0-	-6900	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3437	-0-	-748	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2274	-0-	-1776	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: 229B RRCID -> 292336 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2073	-0-	2073	2073	2073	2			N	-0-					-0-
03	0		5316	-0-	5316	7389	5316	2			N	-0-					-0-
04	11454	X	4065	-0-	-7389	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	3740	-0-	-4847	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	2226	-0-	-6084	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: 16B RRCID -> 292388 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2408 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		4792	-0-	4792	6866	4792	2			N	-0-					-0-
03	0		5947	-0-	5947	12813	5947	2			N	-0-					-0-
04	17766	X	4953	-0-	-12813	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4566	-0-	-1045	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3754	-0-	-1676	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 234C RRCID -> 292394 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2813 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					-0-
03	0		5085	-0-	5085	5209	5085	2			N	-0-					-0-
04	10075	X	4866	-0-	-5209	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4576	-0-	-1686	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	2687	-0-	-3373	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEE WELL #: 271D RRCID -> 292403 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2758 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		4342	-0-	4342	4342	4342	2			N	-0-					-0-
04	11631	X	7289	-0-	-4342	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4679	-0-	-2761	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		699	-0-	699	699	699	2			N	-0-					-0-
03	0		4992	-0-	4992	5691	4992	2			N	-0-					-0-
04	10537	X	4846	-0-	-5691	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4433	-0-	-2728	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	2609	-0-	-4321	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		5441	-0-	5441	5441	5441	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		3743	-0-	3743	9184	3743	2			N	-0-					-0-
05	12714	X	3530	-0-	-9184	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOBER WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2115	-0-	2115	2115	2115	2			N	-0-					-0-
04	0		7573	-0-	7573	9688	7573	2			N	-0-					-0-
*05	16552	X	6864	-0-	-9688	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
*06	10110	X	5814	-0-	-4296	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
*07	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		530	-0-	530	530	530	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		5689	-0-	5689	6219	5689	2			N	-0-					-0-
05	12153	X	5934	-0-	-6219	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2434	-0-	2434	2434	2434	1			N	-0-					-0-
04	0		3261	-0-	3261	5695	3261	1			N	-0-					-0-
05	8523	X	2828	-0-	-5695	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	2194	-0-	-3506	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		3225	-0-	3225	3225	372	1	2853	2	N	-0-					-0-
05	3609	X	384	-0-	-3225	-0-	384	1			N	-0-					-0-
06	6300	X	3196	-0-	-3104	-0-	379	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1924	-0-	1924	1924	403	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	0		4774	-0-	4774	6698	329	1	4445	2	N	-0-					-0-
05	7094	X	396	-0-	-6698	-0-	396	1			N	-0-					-0-
06	6000	X	3524	-0-	-2476	-0-	363	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		443	-0-	443	443	443	3			N	-0-					-0-
04	0		5143	-0-	5143	5586	5143	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		4180	-0-	4180	9766	4180	3			N	-0-					-0-
*06	13505	X	3739	-0-	-9766	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		999	-0-	999	999	999	2			N	-0-					-0-
01	0		809	-0-	809	1808	809	2			N	-0-					-0-
02	0		898	-0-	898	2706	898	2			N	-0-					-0-
03	3376	X	670	-0-	-2706	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	729	-0-	-4821	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	913	-0-	-4822	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	289	-0-	-5261	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT B WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2867	-0-	2867	2867	2867	3			N	-0-					-0-
05	8578	X	5711	-0-	-2867	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
*06	DELQ PR		4659	-0-	4659	4659	4659	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 3000

04	0		378	-0-	378	378	378	1			N	-0-					-0-
05	4884	X	4506	-0-	-378	-0-	309	1	4197	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	329	-0-	-7321	-0-	329	1			N	-0-					-0-
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 3000

04	0		1757	-0-	1757	1757	377	1	1380	3	N	-0-					-0-
05	7403	X	5646	-0-	-1757	-0-	403	1	5243	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	4223	-0-	-2977	-0-	390	1	3833	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050

04	0		1325	-0-	1325	1325	168	1	1157	3	N	-0-					-0-
05	0		3628	-0-	3628	4953	372	1	3256	3	N	-0-					-0-
06	7899	X	2946	-0-	-4953	-0-	360	1	2586	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER -A- WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 2900

05	0		4003	-0-	4003	4003	372	1	3631	3	N	-0-					-0-
06	0		4744	-0-	4744	8747	360	1	4384	3	N	-0-					-0-
*07	9119	X	372	-0-	-8747	-0-	372	1			N	-0-					-0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1903	-0-	-347	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TBH, LLC 840296
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*07	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
06	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

02	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

02	560	N	345	-0-	-215	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

02	1540	N	1358	-0-	-182	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	792	-0-	-727	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

02	2352	N	2246	-0-	-106	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1453	-0-	-1151	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2655	-0-	-42	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

02	14B	DENY	90	-0-	90	225	90	2			N	-0-					-0-
03	267	N	42	-0-	-225	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

02	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					15
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1401	-0-	-531	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

6A PRODUCTION 953900
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

02	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	19	-0-	-9	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

02	392	N	374	-0-	-18	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	434	N	163	-0-	-271	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	447	-0-	-18	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

02	56	N	19	-0-	-37	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

02	56	N	50	-0-	-6	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	115	-0-	-25 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	196	N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	192	-0-	-32 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

02	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	230	N	NO RPT	-0-	-230	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	262	N	NO RPT	-0-	-262	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

02	144	N	119	-0-	-25	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	88	-0-	-98	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

02	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	258	-0-	-92 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	488	N	NO RPT	-0-	-488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	63	-0-	-21 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
05	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
*06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
*06	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280	N	216	-0-	-64 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	906	2	39	9	N	35	39	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	717	2	28	9	N	25	28	1			1
04	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	732	2	20	9	N	18	17	1			2
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	917	2	25	9	N	23	22	1			3
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	472	2	8	9	N	7	9	1			1
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	141	-0-	-55 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	558	N	435	-0-	-123 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	480	N	383	-0-	-97 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	210	-0-	-42 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	391	-0-	-1 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1161	-0-	-9 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	828	-0-	-12 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	144					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 144																	
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	144					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	144					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	144					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	144					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	144					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

02	308	N	303	-0-	-5 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	776	-0-	-8 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	845	-0-	-23 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	209	-0-	-211 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	213	-0-	-515 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	448	-0-	-296 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	570	N	408	-0-	-162 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	641	-0-	-3 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	713	N	644	-0-	-69 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	225	-0-	-83 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	248	-0-	-116 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	35	-0-	-413 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	65	-0-	-90	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	69	-0-	-15	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	145	2	15	9	N	14	13	1			1
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	169	2	14	9	N	13	12	1			2
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	177	2	9	9	N	8	8	1			2
06	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	161	2	8	9	N	7	7	1			2
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	104	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	110	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	110	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	4	-0-	-182 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	285	2	6	9	N	5	4	1			1
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	249	2	4	9	N	4	4	1			1
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	254	2	2	9	N	2	2	1			1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					1

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	730	2	13	9	N	12	14	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	166	-0-	-299 B	-0-	159	2	7	9	N	6	7	1			1
04	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	472	2	9	9	N	8	8	1			1
05	527	N	460	-0-	-67 B	-0-	451	2	9	9	N	8	8	1			1
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	126	-0-	-126 B	-0-	124	2	2	9	N	2	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	85	2	1	9	N	1					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	853	2	19	9	N	17	15	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	922	2	21	9	N	19	24	1			6
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	954	2	19	9	N	17	17	1			6
05	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	863	2	17	9	N	15	16	1			5
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	749	2	7	9	N	6	5	1			6
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					6

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	390	N	121	-0-	-269 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	131	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1			1
04	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1			1
05	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			1
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1			1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					1

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	2	-0-	-91	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	95	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	443	-0-	-22	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	420	N	365	-0-	-55	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	504	N	336	-0-	-168 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	327	-0-	-200 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	992	N	831	-0-	-161 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	141	-0-	-27 B	-0-	129	2	12	9	N	11	11	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	172	2	12	9	N	11	10	1			3
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	185	2	11	9	N	10	11	1			2
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	209	2	11	9	N	10	9	1			3
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	174	2	8	9	N	7	8	1			2
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					2

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	19	12	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	234	2	22	9	N	20	30	1			1
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	264	2	21	9	N	19	18	1			2
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	282	2	15	9	N	14	13	1			3
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	183	2	9	9	N	8	9	1			2
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					2

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	6	3	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	106	2	10	9	N	9	12	1			1
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	111	2	9	9	N	8	8	1			1
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	117	2	7	9	N	6	6	1			1
06	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	71	2	4	9	N	4	4	1			1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					1

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	292	-0-	-128	B	-0-	268	2	24	9	N	22	25	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	329	2	40	9	N	36	27	1			12
04	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	428	2	19	9	N	17	24	1			5
05	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	475	2	40	9	N	36	27	1			14
06	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	426	2	18	9	N	16	25	1			5
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					5

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	158	-0-	-66	B	-0-	145	2	13	9	N	12	14	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	206	2	15	9	N	14	12	1			4
04	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	231	2	13	9	N	12	13	1			3
05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	212	2	12	9	N	11	11	1			3
06	210	N	182	-0-	-28	B	-0-	175	2	7	9	N	6	7	1			2
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	-0-	-0-	-476	B	-0-					N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					2
04	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					2
05	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					2
06	480	N	463	-0-	-17	B	-0-	463	2			N	-0-					2
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	2			N	-0-					1
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					1
05	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					1
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					1
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					1

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	2			N	-0-					1
04	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					1
06	240	N	73	-0-	-167	B	-0-	73	2			N	-0-					1
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					1
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					1
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					1
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	N	47	-0-	-198 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	242	N	238	-0-	-4 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

02	594	N	388	-0-	-206 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	188	1	640	2	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	603	N	531	-0-	-72	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	703	-0-	-47	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*06	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	30	1	125	2	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	169	-0-	-55 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	135	-0-	-33 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	72	-0-	-152 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	986	-0-	-22 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	496	N	483	-0-	-13	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	868	N	808	-0-	-60	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	780	N	730	-0-	-50	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	899	N	845	-0-	-54	B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	867	-0-	-156	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	810	N	745	-0-	-65	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	210	-0-	-317 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	644	N	489	-0-	-155 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	682	N	496	-0-	-186 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	600	N	363	-0-	-237 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	600	N	484	-0-	-116 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	516	N	111	-0-	-405 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	397	-0-	-23 B	-2372	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2372																	
03	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	27	-0-	-141 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	303	-0-	-33 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	68	1	170	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	75	1	225	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	73	1	270	2	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	75	1	224	2	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	73	1	292	2	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	205	-0-	-19 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	64 7	1 9	70	2	N	6	7	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	61 6	1 9	82	2	N	5	5	1			1
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	61 4	1 9	97	2	N	4	4	1			1
05	155	N	23	-0-	-132	B	-0-	8	1	15	2	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	121	-0-	-29	B	-0-	39 2	1 9	80	2	N	2	1	1			1
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					1

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	150	N	3	-0-	-147	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	194	1	390	2	N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	224	-0-	-56	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	354	-0-	-66	B	-0-	336	2	18	9	N	16	19	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	491	2	19	9	N	17	17	1			3
04	480	N	446	-0-	-34	B	-0-	426	2	20	9	N	18	18	1			3
05	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	425	2	14	9	N	13	13	1			3
06	480	N	444	-0-	-36	B	-0-	434	2	10	9	N	9	10	1			2
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	218	-0-	-123 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

*01	372	N	307	-0-	-65 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	245	N	NO RPT	-0-	-245 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					1
06	150	N	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-					1
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	507	-0-	-137 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1580	-0-	-10 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	372	N	251	-0-	-121 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	63	-0-	-77 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	483	-0-	-21 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	749	-0-	-7 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	390	N	240	-0-	-150 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	297	-0-	-11 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	128	-0-	-68 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	210	N	112	-0-	-98 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	642	-0-	-198 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	596	-0-	-117 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	660	N	604	-0-	-56 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	713	N	257	-0-	-456 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	570	N	67	-0-	-503 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	457	-0-	-19 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	639	-0-	-12	B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	630	N	509	-0-	-121	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	402	-0-	-46	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	494	-0-	-2	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	251	-0-	-85 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	277	-0-	-95 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	252	-0-	-28 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	868	N	765	-0-	-103 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2142	N	1496	-0-	-646 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1516	-0-	-164 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

02	364	N	233	-0-	-131 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	268	-0-	-135 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	300	N	162	-0-	-138 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

02	140	N	95	-0-	-45 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

02	308	N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	306	-0-	-2	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	550	-0-	-122	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	724	-0-	-20	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	617	-0-	-55	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	732	-0-	-12	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	311	-0-	-25	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	442	-0-	-23	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1197	-0-	-123	B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1236	-0-	-65	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1217	-0-	-103	B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	416	-0-	-88 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	570	N	425	-0-	-145 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	305	-0-	-171 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	480	N	332	-0-	-148 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	584	-0-	-32 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	651	N	248	-0-	-403 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	600	N	335	-0-	-265 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	147	-0-	-21 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	495	-0-	-65 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	425	-0-	-51 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	113	-0-	-251 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	149	-0-	-130 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	366	-0-	-110 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	445	-0-	-31 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480	N	362	-0-	-118 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	134	-0-	-34 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	571	-0-	-45 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	639	-0-	-5	B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	703	-0-	-10	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	615	-0-	-141	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	49	-0-	-567	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	180	-0-	-16 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	362	-0-	-30 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	726	-0-	-58 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	472	-0-	-32 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	752	-0-	-60 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	829	-0-	-70 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	619	-0-	-25 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	669	-0-	-44 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

02	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	B	-0-	368	2		N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2		N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

02	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2		N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	B	-0-	339	2		N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	B	-0-	364	2		N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	11	-0-	-45 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	409	-0-	-39 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

02	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465 N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372 N	356	-0-	-16	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

02	420 N	413	-0-	-7	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	420 N	399	-0-	-21	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	465 N	399	-0-	-66	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

02	252 N	248	-0-	-4	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279 N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270 N	263	-0-	-7	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270 N	263	-0-	-7	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728 N	722	-0-	-6 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	50	2	2	9	N	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	126	2	3	9	N	3	3	1			1
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	123	2	2	9	N	2	2	1			1
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	119	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	119	2	2	9	N	2	1	1			1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					1

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	488	-0-	-16 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	465	-0-	-62 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	358	-0-	-34 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	196	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	104	2	3	9	N	3	3	1			1
04	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	133	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	217	N	62	-0-	-155 B	-0-	61	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	523	-0-	-9 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	351	-0-	-41 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	420	N	328	-0-	-92 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	66	-0-	-74	B	-0-	65	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	37	-0-	-87	B	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	120	N	70	-0-	-50	B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	930	-0-	-22	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1031	-0-	-23	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	994	-0-	-29	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	990	N	868	-0-	-122	B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	873	-0-	-26	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	870	N	788	-0-	-82	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	868	N	738	-0-	-130	B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	840	N	702	-0-	-138	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2054	N	2054	-0-	-0-	B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2480	N	2233	-0-	-247	B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1763	-0-	-397	B	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	2123	N	NO RPT	-0-	-2123	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	17	-0-	-627 B	-0-	8	2	9	9	N	8	7	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	643	-0-	-101 B	-0-	632	2	11	9	N	10	13	1			1
04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	594	2	11	9	N	10	10	1			1
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	736	2	14	9	N	13	13	1			1
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	790	2	7	9	N	6	5	1			2
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					2

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	49	-0-	-385 B	-0-	49	2			N	-0-					75
04	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	58	1	247	2	N	-0-					75
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					75
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					75
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					75

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	37	1	160	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1604	-0-	-163 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1565	-0-	-145 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	445	-0-	-31 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	195	1	505	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1306	-0-	-194 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	352	-0-	-12 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1277	-0-	-13	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1285	-0-	-9	B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1168	-0-	-122	B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	385	-0-	-35	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	618	-0-	-64	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	569	N	485	-0-	-84	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	643	-0-	-349	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	868	-0-	-124	B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	915	-0-	-170	B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	840	N	733	-0-	-107	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	37	-0-	-428	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	36	-0-	-584	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	239	-0-	-133 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	544	-0-	-107 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	913	-0-	-296 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	960	N	712	-0-	-248 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	368	-0-	-128 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	303	-0-	-5 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	473	-0-	-87 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	560	-0-	-60 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	540	N	403	-0-	-137 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	930	N	754	-0-	-176	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	870	N	847	-0-	-23	B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	650	-0-	-1	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	646	-0-	-26	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-	-90	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	255	2	6	9	N	5	4	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	239	-0-	-288 B	-0-	235	2	4	9	N	4	6	1			1
04	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	183	2	3	9	N	3	3	1			1
05	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	512	2	2	9	N	2	2	1			1
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	222	2	2	9	N	2	1	1			2
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					2

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	931	-0-	-21 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	149	-0-	-19 B	-0-	143	2	6	9	N	5	5	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	29	-0-	-157 B	-0-	28	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	240	N	126	-0-	-114 B	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	600	-0-	-16 B	-0-	43	1	557	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	48	1	680	2	N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	45	1	613	2	N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	56	1	579	2	N	-0-					-0-
06	690	N	620	-0-	-70 B	-0-	52	1	568	2	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	399	-0-	-133 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	540	N	457	-0-	-83 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1386	-0-	-9	B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1287	-0-	-93	B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	780	N	709	-0-	-71	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	806	N	727	-0-	-79	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	34	-0-	-50	B	-0-	33	2	1	9	N	1	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	30	-0-	-218	B	-0-	29	2	1	9	N	1	1	1			1
04	90	N	51	-0-	-39	B	-0-	50	2	1	9	N	1	1	1			1
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	212	2	1	9	N	1	1	1			1
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			1
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	92	-0-	-20	B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	113	-0-	-73	B	-0-	110	2	3	9	N	3	3	1			1
04	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	2			N	-0-	1	1			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	238	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	120	N	92	-0-	-28	B	-0-	90	2	2	9	N	2	1	1			1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					1

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	237	-0-	-155	B	-0-	233	2	4	9	N	4	4	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	258	-0-	-300	B	-0-	252	2	6	9	N	5	6	1			2
04	330	N	255	-0-	-75	B	-0-	251	2	4	9	N	4	4	1			2
05	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	597	2	3	9	N	3	3	1			2
06	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1			2
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	114	-0-	-54 B	-0-	112	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	135	-0-	-175 B	-0-	132	2	3	9	N	3	3	1			1
04	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	340	2	2	9	N	2	2	1			1
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1			1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	251	-0-	-57 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	905	-0-	-115 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	N	323	-0-	-527 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	79	-0-	-33 B	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	98	-0-	-212 B	-0-	96	2	2	9	N	2	2	1			1
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1			1
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	203	2	1	9	N	1	1	1			1
06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					1

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	93	-0-	-47 B	-0-	91	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	118	-0-	-254 B	-0-	116	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	235	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	528	-0-	-4 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

02	364	N	290	-0-	-74 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	98	-0-	-42	B	-0-	96	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	109	-0-	-170	B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			1
04	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			1
05	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	233	2	1	9	N	1	1	1			1
06	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	413	2	3	9	N	3	2	1			2
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					2

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1379	-0-	-31	B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1337	-0-	-13	B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	19	-0-	-9	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	380	-0-	-12	B	-0-	372	2	8	9	N	7	6	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	487	-0-	-71	B	-0-	477	2	10	9	N	9	11	1			3
04	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	524	2	9	9	N	8	7	1			4
05	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1842	2	9	9	N	8	9	1			3
06	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	689	2	6	9	N	5	4	1			4
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					4

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	277	-0-	-87 B	-0-	271	2	6	9	N	5	4	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	307	2	6	9	N	5	7	1			2
04	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	297	2	4	9	N	4	4	1			2
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	760	2	4	9	N	4	4	1			2
06	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	287	2	2	9	N	2	2	1			2
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					2

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	758	-0-	-356 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1181	-0-	-49 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	983	-0-	-53 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1143	-0-	-5 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	216	-0-	-8 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	112	-0-	-218 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	343	-0-	-133 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	288	-0-	-177 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403	N	281	-0-	-122	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	480	N	389	-0-	-91	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1588	-0-	-55	B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	894	-0-	-58	B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1107	-0-	-9	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1498	-0-	-238	B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1153	-0-	-287	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	395	-0-	-165 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2517	-0-	-283 B	766	2517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 766																	
03	3100	N	2767	-0-	-333 B	433	2767	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2623	-0-	-377 B	56	2623	2			N	-0-					-0-
05	2707	N	2651	-0-	-56 B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	2116	N	NO RPT	-0-	-2116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	464	-0-	-12 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	530	-0-	-1409 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	114	-0-	-54 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	177	-0-	-159	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	432	-0-	-128	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1043	-0-	-77	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	244	-0-	-92	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	343	-0-	-21	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	228	-0-	-80 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					1
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					1
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					1
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	174	-0-	-106 B	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	166	-0-	-144 B	-0-	163	2	3	9	N	3	4	1			1
04	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	120	2	2	9	N	2	2	1			1
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	403	2	2	9	N	2	2	1			1
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1			1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	252	2	31	9	N	28	27	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	257	2	25	9	N	23	24	1			5
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	262	2	14	9	N	13	15	1			3
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	239	2	13	9	N	12	12	1			3
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	191	2	10	9	N	9	9	1			3
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					3

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	130	-0-	-66 B	-0-	119	2	11	9	N	10	11	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	165	2	19	9	N	17	13	1			6
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	208	2	9	9	N	8	12	1			2
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	229	2	20	9	N	18	13	1			7
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	198	2	8	9	N	7	12	1			2
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					2

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26 B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	199	-0-	-165 B	-0-	196	2	3	9	N	3	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	235	-0-	-168 B	-0-	231	2	4	9	N	4	5	1			1
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	250	2	4	9	N	4	4	1			1
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	723	2	3	9	N	3	3	1			1
06	240	N	114	-0-	-126 B	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1			1
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					1

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	969	-0-	-11 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	868	-0-	-217 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	714	-0-	-336 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	653	-0-	-75 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	780	N	715	-0-	-65 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	715	-0-	-13 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1023	-0-	-69	B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1041	-0-	-69	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	-0-	-0-	-952	B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1007	-0-	-16	B	-0-	1007	2			N	-0-					3
04	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2			N	-0-					3
05	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2			N	-0-					3
06	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	2			N	-0-					3
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1475	-0-	-13	B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1429	-0-	-11	B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	243	-0-	-93 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1805	-0-	-24 B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1731	-0-	-9 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	29	-0-	-223 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	6	-0-	-273 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	893	-0-	-143 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	367	-0-	-249 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	259	-0-	-21 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	444	-0-	-4 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	592	-0-	-24 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

02	420 N	417	-0-	-3	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	450 N	449	-0-	-1	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465 N	455	-0-	-10	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

02	364 N	131	-0-	-233	B	-0-	128	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310 N	69	-0-	-241	B	-0-	68	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	300 N	142	-0-	-158	B	-0-	140	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

02	476 N	417	-0-	-59	B	-0-	409	2	8	9	N	7	6	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496 N	487	-0-	-9	B	-0-	478	2	9	9	N	8	10	1			3
04	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	475	2	8	9	N	7	7	1			3
05	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	469	2	8	9	N	7	7	1			3
06	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	482	2	3	9	N	3	3	1			3
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					3

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594	N	553	-0-	-41 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	690	N	605	-0-	-85 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	400	-0-	-201 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	579	-0-	-149 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	840	N	732	-0-	-108 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	2	-0-	-166 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	79	-0-	-5	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	132	-0-	-176	B	-0-	129	2	3	9	N	3	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	92	-0-	-187	B	-0-	91	2	1	9	N	1	2	1			1
04	300	N	110	-0-	-190	B	-0-	108	2	2	9	N	2	2	1			1
05	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	146	2	2	9	N	2	2	1			1
06	90	N	2	-0-	-88	B	-0-	2	2			N	-0-					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					1

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	443	-0-	-22	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1213	2	25	9	N	23	19	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1200	2	28	9	N	25	32	1			7
04	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1095	2	22	9	N	20	20	1			7
05	1147	N	1051	-0-	-96	B	-0-	1031	2	20	9	N	18	19	1			6
06	1110	N	893	-0-	-217	B	-0-	885	2	8	9	N	7	6	1			7
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					7

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	374	-0-	-91	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	518	-0-	-40	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	568	2	11	9	N	10	8	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	640	2	12	9	N	11	14	1			1
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	637	2	11	9	N	10	9	1			2
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	722	2	11	9	N	10	11	1			1
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	684	2	6	9	N	5	4	1			2
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					2

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	558	-0-	-30 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	262	-0-	-18 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	279	N	10	-0-	-269 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	270	N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

02	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2		N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	B	-0-	420	2		N	-0-					-0-
06	480	N	342	-0-	-138	B	-0-	342	2		N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

02	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1598	-0-	-76	B	-0-	1598	2		N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	2		N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	2		N	-0-					-0-
06	1560	N	1453	-0-	-107	B	-0-	1453	2		N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

02	784	N	608	-0-	-176	B	-0-	608	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	809	-0-	-28	B	-0-	809	2		N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2		N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2		N	-0-					-0-
06	780	N	689	-0-	-91	B	-0-	689	2		N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	545	-0-	-43 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	166	-0-	-2 B	-0-	163	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	176	-0-	-134 B	-0-	173	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	240	N	162	-0-	-78 B	-0-	160	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	494	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	185	2	2	9	N	2	1	1			1
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					1

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	278	2	6	9	N	5	4	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	689	2	12	9	N	11	12	1			3
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	822	2	14	9	N	13	12	1			4
05	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2397	2	11	9	N	10	11	1			3
06	510	N	392	-0-	-118 B	-0-	389	2	3	9	N	3	3	1			3
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					3

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	693	-0-	-7	B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	775	N	666	-0-	-109	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	750	N	539	-0-	-211	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

02	168	N	157	-0-	-11	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

02	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	990	N	972	-0-	-18	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	961	-0-	-93	B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

02	728	N	695	-0-	-33	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	772	-0-	-34	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

02	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	620	N	487	-0-	-133	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	652	-0-	-48	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	727	-0-	-17	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	428	-0-	-20	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	232	-0-	-20	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	372	-0-	-20	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	306	-0-	-2	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	213	-0-	-67 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	164	-0-	-115 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	527	N	404	-0-	-123 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	990	N	891	-0-	-99 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	840	N	701	-0-	-139 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1216	N	1055	-0-	-161 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	684	-0-	-44 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	806		2069	-0-	1263 B	5170	2069	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5170																	
03	2443		2134	-0-	-309 B	4861	2134	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1712	-0-	-1288 B	3573	1712	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1730	-0-	-1370 B	2203	1730	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2090	-0-	-910 B	1293	2090	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	991	-0-	-239	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					49
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					49
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					144
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					144
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					144
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					144
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					144
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					144

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
*02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					3
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					3
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					3
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					3
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

*01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1430	1	442	2	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	448	1	473	2	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					115
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					115
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					115
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					115
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					115
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	58	1	79	2	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	X	85	-0-	-477	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	299	2	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					155
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					155
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					155
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					155
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					155
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					155

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					354
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					354
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					354
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					354
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					354
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					20
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					20
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					20
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					29
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					29
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					29
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					29
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					29
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					99
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					99
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					441
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					441
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					441
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					441
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					441
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					441

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					64
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					64
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					64
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					64
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					64
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					78
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					78
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					78
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					78
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					78
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					258
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					258
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					258
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					258
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					258
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					408
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					408
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					408
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					408
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					408
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					130
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					130
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					130
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					130
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					130
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					130

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					27
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					27
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					27
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					27
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					162
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					162
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					162
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					162
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					162
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			179
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			179
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			179
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			179
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			179
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49	X	37	-0-	-12	-0-	37	2		N	-0-			173
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			150
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			150
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			150
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					149
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					149
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					149
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					149
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					149
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					30
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					30
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	135	1	185	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					64
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					64
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					64
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					64
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					64
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					15
*02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					15
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					15
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					15
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15
06	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-					15
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

*01	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	580	-0-	-540	-0-	117	1	463	2	N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	309	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	365	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	373	1	1400	2	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	260	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					70
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					70
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					70
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					70
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					70
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					14
*02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					14
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					14
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					14
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					14
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					14
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

02	728	N	707	-0-	-21	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD //CONT.// 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF. 15127 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-					8
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	3	1	940	2	N	-0-					8
05	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			N	-0-					8
06	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	2			N	-0-					8
07	961	N	941	-0-	-20	B	-0-	941	2			N	-0-					8

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1
03	566	X	566	-0-	-0-		-0-	566	2			N	-0-					1
04	2324	X	2324	-0-	-0-		-0-	2324	2			N	-0-					1
05	2502	N	2502	-0-	-0-		-0-	2502	2			N	-0-					1
06	2222	N	2222	-0-	-0-		-0-	2222	2			N	-0-					1
*07	1225	N	1225	-0-	-0-		-0-	1225	2			N	-0-					1

PARNELL (MORROW-GAS) //CONT.// 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	242	1	565	2	N	-0-					82
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	302	1	949	2	N	-0-					82
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	270	1	1238	2	N	-0-					82
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	253	1	1052	2	N	-0-					82
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	207	1	775	2	N	-0-					82
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	267	1	1032	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2975	-0-	-777	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3341	-0-	-289	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
*07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

02	1568	N	815	-0-	-753	-0-	815	2			N	-0-					7
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					7
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					7
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					7
06	1980	N	1736	-0-	-244	-0-	1736	2			N	-0-					7
07	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1747	2			N	-0-					7

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

02	504	N	335	-0-	-169	-0-	335	2			N	-0-					98
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					98
04	600	N	228	-0-	-372	-0-	228	2			N	-0-					98
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					98
06	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					98
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					98

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	N	-0-					134
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	N	-0-					134
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	N	-0-					134
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	N	-0-					134
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	840	2	N	-0-					134
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1617	2	N	32					166
							35	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	56	1	1174	2	N	13					122
							14	9									
03	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	62	1	1284	2	N	17					139
							19	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	19					158
							21	9									
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	62	1	1275	2	N	12					170
							13	9									
06	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	60	1	1126	2	N	11					181
							12	9									
07	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	62	1	1157	2	N	21					202
							23	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	961	-0-	-103	-0-	961	2			N	-0-					46
03	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					46
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					46
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					46
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					46
07	1364	N	783	-0-	-581	-0-	783	2			N	-0-					46

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	570	N	397	-0-	-173	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3253	-0-	-1507	-0-	3234	2	19	9	N	17					205
03	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	4653	2	17	9	N	15					220
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	4152	2	85	9	N	77					297
05	4092	X	2977	-0-	-1115	-0-	2946	2	31	9	N	28					325
06	4530	X	2295	-0-	-2235	-0-	2286	2	9	9	N	8					333
07	4681	X	3333	-0-	-1348	-0-	3333	2			N	-0-					333

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	377	2	N	-0-					43
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	2	N	-0-					43
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	60	1	512	2	N	-0-					43
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	N	-0-					43
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	60	1	444	2	N	-0-					43
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	62	1	444	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					5
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					5
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					5
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					5
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					5
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					5
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					5
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					5
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					5
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	1298	-0-	1298	1298	1298	3			N	-0-					104
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1298					N	NO RPT					104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					150
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					150
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					150
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					150
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					150
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					150

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					12
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					12
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					12
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					12
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					12
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					12

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					79
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					79
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					79
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					79
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					79
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					79

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					98
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					98
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-					98
05	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					98
06	540	N	34	-0-	-506	-0-	34	3			N	-0-					98
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					147
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					147
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					147
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					147
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					147
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					147

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					60
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					60
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					60
05	868	N	439	-0-	-429	-0-	439	3			N	-0-					60
06	1260	N	97	-0-	-1163	-0-	97	3			N	-0-					60
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					60

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					10
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					10
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					10
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-					10
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					10
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					10

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					61
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	-0-			26
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	2	N	-0-			26
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	1			N	-0-			26
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	1			N	-0-			26
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	1			N	-0-			26
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-			26

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

02	196	N	138	-0-	-58	-0-	28	1	110	2	N	-0-			10
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	31	1	119	2	N	-0-			10
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	30	1	134	2	N	-0-			10
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	-0-			10
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-			10
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-			10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

02	420	N	107	-0-	-313	-0-	54	1	53	2	N	-0-			2
03	496	N	253	-0-	-243	-0-	142	1	111	2	N	-0-			2
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	392	1	333	2	N	-0-			2
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	239	1	171	2	N	-0-			2
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	240	1	159	2	N	-0-			2
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	144	1	122	2	N	-0-			2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					42
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					42
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					42
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					42
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					42
*07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					42

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					111
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					111
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					111
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					111
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					111
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					111

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					126
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					126
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					126
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					126
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	N	8					134
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					134

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

02	1316	N	1035	-0-	-281	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1856	-0-	-562	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	536	-0-	-1714	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	6	-0-	-2319	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	123	-0-	-2127	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	103	-0-	-2222	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					37
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

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

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	295	-0-	295	B	-14562	295	3		N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2022

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	729	3	30	9	N	27					103
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	847	3	21	9	N	19					122
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1905	3	39	9	N	35					157
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	3	23	9	N	21					178
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	3	22	9	N	20					198
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					198

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	546	-0-	-154	-0-	546	2			N	-0-					37
03	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					37
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-					37
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					37
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					37
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1115	2	25	9	N	23					126
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1288	2	12	9	N	11					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					93
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					93
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					93
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					93
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					93
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					93

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					92
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					92
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					92
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	139	3	31	9	N	28					120
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					120
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					87
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					87
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					87
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					87
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					87
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					628
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					628
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					628
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					628
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					628
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	656	2	N	35					152
							39	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	2	N	-0-					152
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	N	-0-					152
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	N	8					160
							9	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	N	10					170
							11	9									
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	7					177
							8	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

02	5824	X	5338	-0-	-486	-0-	5305	2	33	9	N	30					107
03	6448	X	6053	-0-	-395	-0-	5998	2	55	9	N	50					157
04	6240	X	5349	-0-	-891	-0-	5299	2	50	9	N	45	179	1			23
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	5903	2	35	9	N	32					55
06	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	5556	2	41	9	N	37					92
07	6045	X	4677	-0-	-1368	-0-	4654	2	23	9	N	21					113

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					27
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					27
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					27
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					83
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					83
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					83
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					83
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					83
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					83

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					35
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					67
03	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	3			N	-0-					67
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	3	6	9	N	5					72
05	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	1602	3	14	9	N	13					85
06	2160	N	1404	-0-	-756	-0-	1396	3	8	9	N	7					92
07	2294	N	1547	-0-	-747	-0-	1540	3	7	9	N	6					98

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	885	-0-	-291	-0-	874	3	11	9	N	10					92
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	872	3	6	9	N	5					97
04	1110	N	663	-0-	-447	-0-	655	3	8	9	N	7					104
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	926	3	17	9	N	15					119
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	772	3	7	9	N	6					125
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	663	3	6	9	N	5					130

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

02	1176	N	697	-0-	-479	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					10
03	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	3			N	-0-					10
04	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2705	3			N	-0-					10
05	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	2691	3			N	-0-					10
06	2670	N	2546	-0-	-124	-0-	2546	3			N	-0-					10
07	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			N	-0-					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					55
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	293	3	200	9	N	182	182	1			55
04	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					55
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	321	3	217	9	N	197	197	1			55
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					55

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

02	2436		2404	-0-	-32	-0-	2394	2	10	9	Y	9					122
03	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	2599	2	1	9	Y	1					123
04	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	2507	2	3	9	Y	3					126
05	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	2566	2	8	9	Y	7					133
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					133
07	2604	N	1783	-0-	-821	-0-	1770	2	13	9	Y	12					145

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

02	14B2 EXT		104	-0-	104	B	730	104	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		179	-0-	179	B	909	179	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		221	-0-	221	B	1130	221	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		180	-0-	180	B	1310	180	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		165	-0-	165	B	1475	165	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	1475					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	66	-0-	-74 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	155	X	79	-0-	-76 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	150	X	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	X	62	-0-	-62 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5					N	NO RPT					-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

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

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*06	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	403	N	255	-0-	-148	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

02	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*06	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	1			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	1			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	1			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	1			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	1			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	1			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	1			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	1			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	1			N	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	1			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	603	-0-	-685 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	2547	X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	1799	X	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*07	3052	N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT					94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2707	X	362	-0-	-2345	-0-	362	3			N	-0-					214
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					214
04	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	3			N	-0-					214
05	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	3			N	-0-					214
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					214
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					214

PATTEN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

02	1811	R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					298
03	1491	R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					298
04	810	#	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					298
05	2015	#	703	-0-	-1312	-0-	703	3			N	-0-					298
06	1950	#	862	-0-	-1088	-0-	862	3			N	-0-					298
07	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					298

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

02	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2					98
03	1860	#	1760	-0-	-100	-0-	1758	3	2	9	N	2					100
04	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	N	2					102
05	1829	#	1744	-0-	-85	-0-	1742	3	2	9	N	2					104
06	1800	#	1712	-0-	-88	-0-	1710	3	2	9	N	2					106
07	1860	#	1699	-0-	-161	-0-	1697	3	2	9	N	2					108

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					116
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					116
04	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					116
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					116
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					116
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					116

PAUL HARBAUGH (MORROW) //CONT.// 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

02	1036 #	1026	-0-	-10	-0-	1023	2	3	9	N	3					22
03	1147 #	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					22
04	1110 #	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			N	-0-					22
05	1147 #	1088	-0-	-59	-0-	1086	2	2	9	N	2					24
06	1110 #	1043	-0-	-67	-0-	1037	2	6	9	N	5					29
07	1147 #	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					29

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

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

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

02	644	#	609	-0-	-35	-0-	609	2			N	-0-					7
03	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					7
04	660	#	624	-0-	-36	-0-	623	2	1	9	N	1					8
05	682	#	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					8
06	660	#	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					8
07	682	#	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					8

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

02	1540	#	1475	-0-	-65	-0-	1469	2	6	9	N	5					61
03	1674	#	1628	-0-	-46	-0-	1626	2	2	9	N	2					63
04	1620	#	1572	-0-	-48	-0-	1569	2	3	9	N	3					66
05	1643	#	1617	-0-	-26	-0-	1615	2	2	9	N	2					68
06	1590	#	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					68
07	1643	#	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					68

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

02	700	#	621	-0-	-79	-0-	615	2	6	9	N	5					50
03	713	#	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2					52
04	720	#	663	-0-	-57	-0-	662	2	1	9	N	1					53
05	744	#	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					53
06	720	#	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					53
07	682	#	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					53

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

02	4344	R	457	-0-	-3887	-0-	343	3	114	9	Y	104	132	1			-0-
03	1116	#	324	-0-	-792	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	1080	#	314	-0-	-766	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	1116	#	281	-0-	-835	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	243	-0-	-297	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	245	-0-	-251	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

02	328	R	328	-0-	-0-	-0-	295	3	33	9	N	30					120
03	341	#	335	-0-	-6	-0-	328	3	7	9	N	6					126
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	329	3	10	9	N	9					135
05	372	#	359	-0-	-13	-0-	334	3	25	9	N	23					158
06	360	#	350	-0-	-10	-0-	322	3	28	9	N	25					183
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					183

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

02	470	R	470	-0-	-0-	-0-	429	2	41	9	N	37					172
03	434	#	428	-0-	-6	-0-	425	2	3	9	N	3					175
04	514	R	514	-0-	-0-	-0-	448	2	66	9	N	60					235
05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					240
06	420	#	402	-0-	-18	-0-	383	2	19	9	N	17	177	1			80
*07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	471	2	21	9	N	19					99

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					28
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					28
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					28
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

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

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					132
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					132
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					132
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					132
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					132
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					132

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

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

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1269	-0-	-187	-0-	1266	2	3	9	N	3					33
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1376	2	83	9	N	75					108
04	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1292	2	118	9	N	107					215
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1340	2	61	9	N	55					270
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1322	2	108	9	N	98					368
07	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1353	2	91	9	N	83	177	1			274

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

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

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1454	2	66	9	N	60					109
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1301	2	68	9	N	62					171
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1061	2	53	9	N	48	170	1			49
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1167	2	57	9	N	52					101
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1091	2	50	9	N	45					146
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1099	2	48	9	N	44					190

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

02	1232	N	1118	-0-	-114	-0-	1118	2			N	-0-					89
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					89
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					89
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					89
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					89
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

02	3136	X	2951	-0-	-185	-0-	2949	2	2	9	N	2					202
03	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3072	2	17	9	N	15					217
04	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3052	2	31	9	N	28					245
05	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	3080	2	12	9	N	11	167	1			89
06	3150	X	2871	-0-	-279	-0-	2852	2	19	9	N	17					106
07	3255	X	2030	-0-	-1225	-0-	2019	2	11	9	N	10					116

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1868	3	48	9	N	44					307
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	3	40	9	N	36	186	1			157
04	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1837	3	50	9	N	45					202
05	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1938	3	40	9	N	36					238
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1798	3	26	9	N	24					262
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					262

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3803	-0-	-1002	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
*07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	40	1	592	2	N	-0-					121
03	868	N	695	-0-	-173	-0-	50	1	632	2	N	12					133
							13	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	60	1	732	2	N	-0-					133
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	N	-0-					133
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-					133
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	46	1	550	2	N	-0-					133

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-					213
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-					213
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-					213
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					213
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-					213
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	N	-0-	120	1			93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					35
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					35
04	450	N	17	-0-	-433	-0-	17	2			N	-0-					35
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

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

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	781	2	N	35					167
							39	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	25					192
							28	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	N	33					225
							36	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	27					252
							30	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	822	2	N	23	190	1			85
							25	9									
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	62	1	877	2	N	56					141
							62	9									

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

02	1148	N	993	-0-	-155	-0-	980	2	13	9	N	12					94
03	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1139	2	10	9	N	9					103
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1157	2	13	9	N	12					115
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	N	20					135
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1293	2	23	9	N	21					156
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	2	11	9	N	10					166

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

02	420	N	409	-0-	-11	-0-	56	1	353	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	62	1	378	2	N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	60	1	365	2	N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	62	1	373	2	N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	44	1	368	2	N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	40	1	361	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					118
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	180	-0-	180	180	180	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					18
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					18
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

02	840	N	569	-0-	-271	-0-	568	2	1	9	N	1					63
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					63
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	N	2					65
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	561	2	2	9	N	2					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					103
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					103
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	2	3	9	N	3	106	1			-0-
05	1209	N	671	-0-	-538	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	821	-0-	-349	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	N	1					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					91
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					91
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					91
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					91
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					91
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					91

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

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

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2313	3	2	9	N	2					21
03	2573	N	1331	-0-	-1242	-0-	1331	3			N	-0-					21
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					21
05	2573	N	1083	-0-	-1490	-0-	1083	3			N	-0-					21
06	3000	N	3018	-0-	18	18	3016	3	2	9	N	2					23
*07	3100	N	3552	-0-	452	470	3552	3			N	-0-					23

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

02	924	#	876	-0-	-48	-0-	876	2			N	-0-					27
03	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					27
04	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					27
05	1023	#	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					27
06	990	#	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					27
07	1023	#	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

02	784	#	755	-0-	-29	-0-	28	1	727	2	N	-0-					-0-
03	868	#	854	-0-	-14	-0-	31	1	823	2	N	-0-					-0-
04	844	R	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	-0-					-0-
05	884	R	884	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	N	-0-					-0-
06	856	R	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
*07	871	R	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	-0-					-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

02	896	#	382	-0-	-514	-0-	20	1	362	2	N	-0-					169
03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	983	2	N	-0-					169
04	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	N	40					209
							44	9									
05	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	970	2	N	13					222
							14	9									
06	976	R	976	-0-	-0-	-0-	60	1	915	2	N	1	176	1			47
							1	9									
*07	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	N	13					60
							14	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					110
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					110
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					110
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					110
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-					110
07	1209	N	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

02	952	N	989	-0-	37	B	-742	56	1	933	2	N	-0-					98
03	1023	N	1000	-0-	-23	B	-742	56	1	944	2	N	-0-					98
04	1020	N	1056	-0-	36	B	-706	60	1	996	2	N	-0-					98
05	1085	N	1011	-0-	-74	B	-706	62	1	949	2	N	-0-					98
06	960	N	963	-0-	3	B	-703	60	1	903	2	N	-0-					98
07	1085	N	900	-0-	-185	B	-703	62	1	838	2	N	-0-					98

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	266	-0-	-14 B	-0-	56	1	208	2	N	2					71
							2	9									
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	62	1	242	2	N	8					79
							9	9									
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	60	1	239	2	N	5					84
							6	9									
05	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	62	1	211	2	N	-0-					84
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	60	1	243	2	N	3					87
							3	9									
07	310	N	187	-0-	-123 B	-0-	50	1	135	2	N	2					89
							2	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1483	-0-	-309 B	-0-	62	1	1392	2	N	26					188
							29	9									
03	1984	N	1274	-0-	-710 B	-0-	59	1	1191	2	N	22					210
							24	9									
04	1950	N	1368	-0-	-582 B	-0-	56	1	1265	2	N	43					253
							47	9									
05	1643	N	1030	-0-	-613 B	-0-	56	1	948	2	N	24					277
							26	9									
06	1230	N	3	-0-	-1227 B	-0-	3	1			N	-0-	187	1			90
07	1426	N	1270	-0-	-156 B	-0-	59	1	1167	2	N	40					130
							44	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	780	-0-	-60 B	-0-	780	2			N	-0-					30
03	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	825	2			N	-0-					30
04	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	812	2			N	-0-					30
05	868	N	821	-0-	-47 B	-0-	821	2			N	-0-					30
06	810	N	769	-0-	-41 B	-0-	769	2			N	-0-					30
07	837	N	754	-0-	-83 B	-0-	754	2			N	-0-					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2211	2	67	9	N	61					74
03	2356	N	2322	-0-	-34 B	-0-	2293	2	29	9	N	26	91	1			9
04	2250	N	2056	-0-	-194 B	-0-	2053	2	3	9	N	3					12
05	2511	N	2095	-0-	-416 B	-0-	2091	2	4	9	N	4					16
06	2250	N	2039	-0-	-211 B	-0-	2031	2	8	9	N	7					23
07	2139	N	1813	-0-	-326 B	-0-	1806	2	7	9	N	6					29

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	794	-0-	-74 B	-0-	794	2			N	-0-					70
03	992	N	906	-0-	-86 B	-0-	874	2	32	9	N	29					99
04	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	846	2	11	9	N	10					109
05	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	799	2			N	-0-					109
06	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	825	2	51	9	N	46					155
07	899	N	779	-0-	-120 B	-0-	749	2	30	9	N	27	182	1			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

02	1988	N	1819	-0-	-169 B	-0-	1819	2			N	-0-					38
03	2139	N	1455	-0-	-684 B	-0-	1455	2			N	-0-					38
04	1590	N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560	2			N	-0-					38
05	2015	N	1295	-0-	-720 B	-0-	1295	2			N	-0-					38
06	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					38
07	1612	N	1587	-0-	-25 B	-0-	1587	2			N	-0-					38

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

02	840	N	755	-0-	-85 B	-0-	755	2			N	-0-					42
03	1364	N	986	-0-	-378 B	-0-	986	2			N	-0-					42
04	1140	N	661	-0-	-479 B	-0-	661	2			N	-0-					42
05	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2			N	-0-					42
06	960	N	812	-0-	-148 B	-0-	812	2			N	-0-					42
*07	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					42

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

02	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					20
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	776	2	9	9	N	8					28
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	726	2	6	9	N	5					33
05	682	N	546	-0-	-136 B	-0-	546	2			N	-0-					33
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	890	2	20	9	N	18					51
*07	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	807	2	10	9	N	9					60

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	56	1	446	2	N	-0-					109
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-					109
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	N	-0-					109
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	62	1	489	2	N	-0-					109
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	60	1	474	2	N	8					117
							9	9									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	62	1	474	2	N	-0-					117

E2 OPERATING LLC 238475
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

02	1288	N	1262	-0-	-26	-0-	1262	3			N	-0-					118
03	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					118
04	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	1036	3			N	-0-					118
05	1395	N	934	-0-	-461	-0-	934	3			N	-0-					118
06	1200	N	918	-0-	-282	-0-	918	3			N	-0-					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	60	180	1			104
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1682	2	66	9	N	60					164
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1694	2	99	9	N	90	168	1			86
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1758	2	73	9	N	66					152
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1676	2	75	9	N	68					220
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1657	2	61	9	N	55	190	1			85

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

02	1288	#	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					65
03	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					65
04	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					65
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	406	2			N	-0-					32
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					32
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6					38
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10					48
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	56	1	176	2	N	-0-					111
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	62	1	213	2	N	-0-					111
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	2	N	-0-					111
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					111
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	2	N	-0-					111
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	2	N	-0-					111

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1	11	7	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	28	1	1682	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	31	1	1824	2	N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	30	1	1773	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	31	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	31	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	31	1	1754	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					68
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					68
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					68
05	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	3			N	-0-					68
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					184
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					187
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	110	-0-	-114	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	480	#	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*07	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	122	-0-	-326	-0-	16	1	106	2	N	-0-					160
03	496	#	233	-0-	-263	-0-	28	1	205	2	N	-0-					160
04	450	#	112	-0-	-338	-0-	9	1	103	2	N	-0-					160
05	248	#	29	-0-	-219	-0-	3	1	26	2	N	-0-					160
06	240	#	53	-0-	-187	-0-	29	1	24	2	N	-0-					160
07	248	#	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

02	1120	N	272	-0-	-848 B	-0-	251	2	21	9	N	19	90	1			16
03	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1838	2	2	9	N	2					18
04	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2			N	-0-					18
05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					18
06	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					18
*07	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					18

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

02	728	N	711	-0-	-17	-0-	56	1	655	2	N	-0-					114
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	62	1	682	2	N	-0-					114
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	60	1	687	2	N	-0-					114
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	719	2	N	-0-					114
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	706	2	N	-0-					114
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	2	N	-0-					114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1196	2	7	9	N	6					387
03	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1207	2	36	9	N	33					420
04	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					420
05	1240	#	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					420
06	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					420
*07	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					420

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
E2 OPERATING LLC 238475
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					69
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					69
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					69
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					69
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					17
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					17
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					17
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	835	2	1	9	N	1					18
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					18
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					18

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	7			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

02	980	N	1110	-0-	130	B	-24352	46	1	1064	2	N	-0-				-0-
03	1178	N	1183	-0-	5	B	-24347	44	1	1139	2	N	-0-				-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111	B	-24347	60	1	1089	2	N	-0-				-0-
05	1240	N	1175	-0-	-65	B	-24347	62	1	1113	2	N	-0-				-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9	B	-24347	60	1	1071	2	N	-0-				-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	B	-24347	62	1	1086	2	N	-0-				-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT				-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					199
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					199
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					199
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					199
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					199
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					199

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

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

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
*07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

02	1400	N	745	-0-	-655	-0-	745	2			N	-0-					71
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					71
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					71
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					71
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

02	2044	N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2			N	-0-					72
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					72
04	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2			N	-0-					72
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					72
06	2070	N	1779	-0-	-291	-0-	1779	2			N	-0-					72
*07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

02	336	#	1	-0-	-335	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	310	#	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

02	224	#	1	-0-	-223	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	341	#	87	-0-	-254	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	330	#	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

02	364	#	1	-0-	-363	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	341	#	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*07	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

02	140	#	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	248	#	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	240	#	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	1	-0-		-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	#	1	-0-		-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	#	1	-0-		-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	259	R	259	-0-		-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*07	210	R	210	-0-		-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	1	-0-		-363	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	558	#	141	-0-		-417	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	540	#	1	-0-		-539	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1365	R	1365	-0-		-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	607	R	607	-0-		-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*07	491	R	491	-0-		-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	#	76	-0-		-92	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	186	#	134	-0-		-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-		-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	169	R	169	-0-		-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	143	R	143	-0-		-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186	#	136	-0-		-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	1	-0-		-223	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	341	#	88	-0-		-253	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	330	#	1	-0-		-329	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	852	R	852	-0-		-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	467	R	467	-0-		-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*07	378	R	378	-0-		-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	1	-0-		-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	#	1	-0-		-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	#	1	-0-		-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	241	R	241	-0-		-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*07	195	R	195	-0-		-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	55	-0-		-57	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	124	#	98	-0-		-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	135	R	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-		-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	#	100	-0-		-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	1	-0-		-251	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	607	R	607	-0-		-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	1058	R	1058	-0-		-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	248	#	13	-0-		-235	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	469	R	469	-0-		-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*07	380	R	380	-0-		-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	#	1	-0-	-167	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	248	#	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	240	#	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*07	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

02	224	#	101	-0-	-123	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	#	20	-0-	-512	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	589	#	273	-0-	-316	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	570	#	350	-0-	-220	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	589	#	333	-0-	-256	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

02	588	#	60	-0-	-528	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	620	#	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	780	#	482	-0-	-298	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

02	700	#	163	-0-	-537	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	775	#	527	-0-	-248	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	750	#	471	-0-	-279	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

02	1092	#	110	-0-	-982	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1754	R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

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

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	#	270	-0-	-1438	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	1891	#	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	1	-0-	-111	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	#	142	-0-	-754	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	992	#	771	-0-	-221	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	911	-0-	-49	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
05	975	R	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
06	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	868	#	94	-0-	-774	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	961	#	476	-0-	-485	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
05	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
06	944	R	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
07	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
04	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
05	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
06	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

02	364	#	21	-0-	-343	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	403	#	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	390	#	340	-0-	-50	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	403	#	59	-0-	-344	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	330	#	56	-0-	-274	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-				Y	-0-			-0-
03	682	#	203	-0-	-479	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
04	660	#	384	-0-	-276	-0-	384	3		Y	-0-			-0-
05	465	#	315	-0-	-150	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
06	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-			-0-
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	#	148	-0-	-496	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	713	#	389	-0-	-324	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	690	#	545	-0-	-145	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	12	-0-	-464	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	496	#	141	-0-	-355	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	480	#	208	-0-	-272	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	#	124	-0-	-688	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	899	#	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	79	-0-	-369	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
05	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	469	-0-	-71	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	14	-0-	-294	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	341	#	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	341	#	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	189	-0-	-214	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	390	#	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	155	#	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	#	30	-0-	-1174	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	1333	#	939	-0-	-394	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	1290	#	1180	-0-	-110	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	83	-0-	-337	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	465	#	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	450	#	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	#	16	-0-	-449	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	360	#	19	-0-	-341	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	#	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1557	R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
05	837	#	580	-0-	-257	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	960	#	435	-0-	-525	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	#	152	-0-	-352	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
04	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	397	-0-	-143	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1260	#	54	-0-	-1206	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
04	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
05	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
06	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
07	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

02	1568	#	319	-0-	-1249	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03	1736	#	1648	-0-	-88	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
04	1944	R	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
05	2009	R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
06	1686	R	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
07	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

02	644	#	119	-0-	-525	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	713	#	526	-0-	-187	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04	690	#	641	-0-	-49	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05	713	#	554	-0-	-159	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	510	#	416	-0-	-94	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

02	280	#	144	-0-	-136	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
05	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

02	280	#	195	-0-	-85	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
04	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
05	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

02	112	#	1	-0-	-111	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	120	#	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	124	#	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

02	252	#	9	-0-	-243	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	270	#	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

02	784	#	79	-0-	-705	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	868	#	640	-0-	-228	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	840	#	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	11	-0-	-353	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	310	#	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	180	#	39	-0-	-141	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	9	-0-	-103	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	9	-0-	-355	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	372	#	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	360	#	155	-0-	-205	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	#	184	-0-	-460	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	713	#	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	690	#	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	#	290	-0-	-1082	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
05	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	1024	-0-	1024 B	-35941	1015	3	9	9	N	8	173	1			118
03	0	N	1206	-0-	1206 B	-34735	1156	3	50	9	N	45					163
04	930	N	1173	-0-	243 B	-34492	1119	3	54	9	N	49					212
05	961	N	1170	-0-	209 B	-34283	1128	3	42	9	N	38	172	1			78
06	0	N	1175	-0-	1175 B	-33108	1118	3	57	9	N	52					130
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-33108					N	NO RPT					130

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	10					50
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	5					55
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-59025					N	10					65
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	115	176	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	30					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-59025					N	NO RPT					34

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	763	3	17	9	N	15					120
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	968	3	72	9	N	65					185
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	909	3	53	9	N	48	188	1			45
05	868	N	602	-0-	-266	-0-	580	3	22	9	N	20					65
06	1020	N	731	-0-	-289	-0-	710	3	21	9	N	19					84
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	689	3	36	9	N	33					117

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	R	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	N	-0-					108
03	744	#	698	-0-	-46	-0-	22	1	676	2	N	-0-					108
04	720	#	292	-0-	-428	-0-	52	1	240	2	N	-0-					108
05	744	#	562	-0-	-182	-0-	62	1	500	2	N	-0-					108
06	690	#	469	-0-	-221	-0-	60	1	409	2	N	-0-					108
07	713	#	653	-0-	-60	-0-	18	1	635	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					20
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					20
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					20
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					20

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

*08	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*02	308	N	229	-0-	-79	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*03	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

02	728	N	623	-0-	-105	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	1647	-0-	1647	3513	1647	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1730	-0-	1730	5243	1730	2			N	-0-					-0-
04	6970	X	1727	-0-	-5243	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1664	2	37	9	N	34	133	1			75
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1739	2	40	9	N	36					111
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1697	2	50	9	N	45					156
05	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1631	2	45	9	N	41					197
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1625	2	20	9	N	18	172	1			43
07	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1604	2	15	9	N	14					57

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1049	-0-	-351	-0-	1039	2	10	9	N	9					149
03	1519	N	1050	-0-	-469	-0-	1039	2	11	9	N	10					159
04	1230	N	989	-0-	-241	-0-	986	2	3	9	N	3					162
05	1147	N	812	-0-	-335	-0-	810	2	2	9	N	2	141	1			23
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	880	2	17	9	N	15					38
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	931	2	4	9	N	4					42

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1337	2	24	9	N	22					22
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					22
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					22
05	961	N	695	-0-	-266	-0-	695	2			N	-0-					22
06	930	N	562	-0-	-368	-0-	544	2	18	9	N	16					38
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	590	2	8	9	N	7					45

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	N	20					37
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10	37	1			10
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	18					28
05	1085	X	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					28
06	1050	X	695	-0-	-355	-0-	695	2			N	-0-					28
07	1085	X	657	-0-	-428	-0-	653	2	4	9	N	4					32

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

02	896	N	840	-0-	-56	-0-	834	2	6	9	N	5					85
03	992	N	685	-0-	-307	-0-	677	2	8	9	N	7					92
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	N	8					100
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1089	2	14	9	N	13					113
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	N	2					115
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1065	2	6	9	N	5					120

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					55
04	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-					55
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					55
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					55
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					55

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1626	2	4	9	N	4					25
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1881	2	18	9	N	16					41
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	19	9	N	17					58
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1878	2	7	9	N	6					64
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	N	2					66
07	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1928	2	9	9	N	8	67	1			7

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					44
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					44
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	471	2	18	9	N	16					60
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					60
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					60
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					60

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

02	1204	N	1115	-0-	-89	-0-	1115	2			N	-0-					12
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					12
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					12
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					12
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	-0-					12
07	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	890	2	17	9	N	15					28
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	N	12					40
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	969	2	28	9	N	25					65
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					66
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					66
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					66

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	974	1	3296	2	N	80	147	1			94
							88	9									
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1051	1	2919	2	N	73	89	1			78
							80	9									
04	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	1044	1	2804	2	N	71					149
							78	9									
05	4836	X	3713	-0-	-1123	-0-	1079	1	2591	2	N	39					188
							43	9									
06	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	1044	1	3363	2	N	42					230
							46	9									
07	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	1079	1	3191	2	N	68	162	1			136
							75	9									

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2926	-0-	-406	-0-	302	1	2558	2	N	60	141	1			59
							66	9									
03	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	331	1	2854	2	N	45	96	1			8
							50	9									
04	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	324	1	2662	2	N	70					78
							77	9									
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	335	1	2850	2	N	50					128
							55	9									
06	3150	X	3050	-0-	-100	-0-	324	1	2672	2	N	49	42	1			135
							54	9									
07	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	312	1	2487	2	N	17	104	1			48
							19	9									

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

02	2800	X	1642	-0-	-1158	-0-	1612	2	30	9	N	27	197	1			42
03	2666	X	2282	-0-	-384	-0-	2186	2	96	9	N	87	95	1			34
04	2430	X	1766	-0-	-664	-0-	1702	2	64	9	N	58					92
05	2108	X	1778	-0-	-330	-0-	1704	2	74	9	N	67					159
06	2220	N	1567	-0-	-653	-0-	1520	2	47	9	N	43					202
07	1829	N	1200	-0-	-629	-0-	1153	2	47	9	N	43	186	1			59

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

02	5516	X	4335	-0-	-1181	-0-	940	1	3328	2	N	61	126	1			111
							67	9									
03	5735	X	5507	-0-	-228	-0-	1079	1	4339	2	N	81	108	1			84
							89	9									
04	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	1027	1	4044	2	N	50					134
							55	9									
05	5673	X	4848	-0-	-825	-0-	1018	1	3760	2	N	64					198
							70	9									
06	5340	X	4834	-0-	-506	-0-	1044	1	3746	2	N	40	174	1			64
							44	9									
*07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	1079	1	4395	2	N	59					123
							65	9									

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	3	6	9	N	5					225
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8	186	1			47
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1017	3	4	9	N	4					51
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	3	8	9	N	7					58
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3					61
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					61

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

02	2604	#	2469	-0-	-135	-0-	2454	3	15	9	N	14					271
03	2883	#	2805	-0-	-78	-0-	2783	3	22	9	N	20					291
04	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	2831	3	17	9	N	15	179	1			127
05	2902	R	2902	-0-	-0-	-0-	2884	3	18	9	N	16					143
06	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	2775	3	17	9	N	15					158
07	2945	#	2045	-0-	-900	-0-	2031	3	14	9	N	13					171

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

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

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

02	980	N	843	-0-	-137	B	-11010	843	3		N	-0-					-0-
03	1054	N	869	-0-	-185	B	-11010	869	3		N	-0-					-0-
04	990	N	798	-0-	-192	B	-11010	798	3		N	-0-					-0-
05	930	N	876	-0-	-54	B	-11010	876	3		N	-0-					-0-
06	840	N	797	-0-	-43	B	-11010	797	3		N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-11010				N	NO RPT					-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-6288				N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) //CONT.// 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1082	-0-	-122	-0-	1063	3	19	9	N	17					166
03	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1163	3	19	9	N	17					183
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1266	3	13	9	N	12					195
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	3	22	9	N	20	190	1			25
*06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	3	3	9	N	3					28
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					28

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-					65
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					65
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					65
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					65
*06	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					65
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					65

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					32
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					32
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					32
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					32
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					32
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					32

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					60
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

02	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

02	700	N	689	-0-	-11	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

02	1568	N	1298	-0-	-270	-0-	1298	3			N	-0-					12
03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					12
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1734	3	28	9	N	25					37
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1807	3	19	9	N	17					54
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	3	13	9	N	12					66
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					66

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

02	1316	N	1315	-0-	-1	-0-	1315	3			N	-0-					152
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					152
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					152
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1441	3	2	9	N	2					154
*06	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			N	-0-					154
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					154

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2543	3	35	9	N	32					195
03	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	2696	3	44	9	N	40					235
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2615	3	28	9	N	25	190	1			70
05	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2710	3	28	9	N	25					95
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2639	3	35	9	N	32					127
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					127

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	3			N	-0-					15
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					15
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					15
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					15
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	3			N	-0-					15
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2027	-0-	-241	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2307	3	17	9	N	15					15
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					15

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	1107	3	13	9	N	12					223
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	3	28	9	N	25					248
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	3	17	9	N	15	189	1			74
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1333	3	19	9	N	17					91
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	3	17	9	N	15					106
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					106

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					16
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					16
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					16
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					16
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					16
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					16

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-			98
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			98
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			98
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			98
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			98
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			98

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-				N	-0-			167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	873	-0-	-359	-0-	865	3	8	9	N	7					55
03	1085	N	855	-0-	-230	-0-	853	3	2	9	N	2					57
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	3			N	-0-					57
05	961	N	835	-0-	-126	-0-	824	3	11	9	N	10					67
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	756	3	8	9	N	7					74
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					74

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

02	756	N	643	-0-	-113	-0-	629	3	14	9	N	13					194
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	688	3	17	9	N	15					209
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	650	3	14	9	N	13					222
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	672	3	8	9	N	7					229
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	662	3	9	9	N	8					237
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					237

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	876	3			N	-0-					149
03	1302	N	925	-0-	-377	-0-	925	3			N	-0-					149
04	1080	N	790	-0-	-290	-0-	790	3			N	-0-					149
05	961	N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					149
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	731	3			N	-0-					149
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					149

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					100
03	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-					100
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			N	-0-					100
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			N	-0-					100
*06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					100
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					100

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1915	-0-	-269	-0-	1887	3	28	9	N	25					383
03	2480	N	2199	-0-	-281	-0-	2191	3	8	9	N	7					390
04	2190	N	575	-0-	-1615	-0-	573	3	2	9	N	2					392
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					392
*06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					392
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					392

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					6
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	621	3	11	9	N	10					189
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	721	3	10	9	N	9					198
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-	190	1			8
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					8
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	N	5					13
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					13

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					197
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					197
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					197
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					36
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					36
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					36
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					36
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					36
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	641	3	13	9	N	12					109
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	710	3	12	9	N	11					120
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	703	3	9	9	N	8					128
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6	9	N	5					133
*06	690	N	661	-0-	-29	-0-	652	3	9	9	N	8					141
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					141

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1082	-0-	-66	-0-	1071	3	11	9	N	10					113
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1201	3	17	9	N	15					128
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	3	14	9	N	13					141
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1089	3	11	9	N	10					151
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1033	3	3	9	N	3					154
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					154

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2051	3	28	9	N	25					176
03	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	2240	3	35	9	N	32					208
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2203	3	30	9	N	27	187	1			48
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2306	3	35	9	N	32					80
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	3	24	9	N	22					102
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					102

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10058 - 10427

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

02	1260	N	956	-0-	-304	-0-	942	3	14	9	N	13					219
03	1302	N	808	-0-	-494	-0-	806	3	2	9	N	2					221
04	1170	N	636	-0-	-534	-0-	636	3			N	-0-					221
05	1054	N	686	-0-	-368	-0-	684	3	2	9	N	2	198	1			25
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					25
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					25

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	3	9	9	N	8					94
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1168	3	24	9	N	22					116
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1452	3	55	9	N	50					166
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1467	3	24	9	N	22					188
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	3	17	9	N	15					203
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					203

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	1210	3	20	9	N	18					191
03	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1343	3	24	9	N	22					213
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	3	17	9	N	15					228
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1630	3	28	9	N	25					253
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	N	15	190	1			78
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					78

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	1029	3	9	9	N	8					63
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1125	3	25	9	N	23					86
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1052	3	15	9	N	14					100
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1101	3	19	9	N	17					117
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1054	3	143	9	N	130					247
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					247

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					108
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	153	3	14	9	N	13					121
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	149	3	19	9	N	17					138
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					140
*06	150	N	136	-0-	-14	-0-	130	3	6	9	N	5					145
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					145

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					28
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					28
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					28
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					28
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					28
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					28

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	93	3	11	9	N	10					154
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	3	17	9	N	15					169
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	N	10					179
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	113	3	8	9	N	7					186
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	107	3	72	9	N	65					251
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					251

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					144
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					144
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					144
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					144
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	230	3	19	9	N	17					161
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					161

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	165	-0-	-311	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	152	-0-	-2256	-0-	152	2			Y	-0-					231
03	1550	X	109	-0-	-1441	-0-	109	2			Y	-0-					231
04	780	X	72	-0-	-708	-0-	72	2			Y	-0-					231
05	341	X	93	-0-	-248	-0-	93	2			Y	-0-					231
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					231
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2477	X	448	-0-	-2029	-0-	379	2	69	9	N	63					131
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					131
04	1920	X	58	-0-	-1862	-0-	58	2			N	-0-					131
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	14	115	1			30
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2520	3	21	9	N	19					197
03	3100	N	3123	-0-	23	23	3075	3	48	9	N	44					241
04	3000	N	2998	-0-	-2	21	2977	3	21	9	N	19	179	1			81
05	3100	N	3092	-0-	-8	13	3062	3	30	9	N	27					108
06	2827	X	2814	-0-	-13	-0-	2793	3	21	9	N	19					127
*07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2695	3	25	9	N	23					150

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

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

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

02	280	N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-					65
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	31	1	233	2	N	-0-					65
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	30	1	228	2	N	-0-					65
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	31	1	227	2	N	-0-					65
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	30	1	234	2	N	-0-					65
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-					65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	N	-0-					84
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1164	2	N	1					85
							1	9									
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	N	4					89
							4	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	95	1	1112	2	N	7					96
							8	9									
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	74	1	1217	2	N	3					99
							3	9									

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

02	392	N	251	-0-	-141	-0-	39	1	210	2	N	2					37
							2	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					37
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	20	1	254	2	N	-0-					37
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	14					51
							15	9									
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	25	1	293	2	N	2					53
							2	9									
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	3					56
							3	9									

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	388	-0-	-88	-0-	59	1	329	2	N	-0-					37
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-					37
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	31	1	400	2	N	-0-					37
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-					37
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	546	2	N	-0-					37
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	3					40
							3	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20552	X	17987	-0-	-2565	-0-	17834	2	153	9	N	139	186	1			238
03	22351	X	19566	-0-	-2785	-0-	19408	2	158	9	N	144	185	1			197
04	21000	X	18544	-0-	-2456	-0-	18382	2	162	9	N	147					344
05	21266	X	18542	-0-	-2724	-0-	18390	2	152	9	N	138	183	1			299
06	19920	X	17374	-0-	-2546	-0-	17228	2	146	9	N	133	188	1			244
07	19902	X	17548	-0-	-2354	-0-	17451	2	97	9	N	88	187	1			145

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	78	1	9567	2	N	97	189	1			166
							107	9									
03	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	87	1	11175	2	N	155					321
							171	9									
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	84	1	10850	2	N	131	186	1			266
							144	9									
05	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	87	1	11023	2	N	112	186	1			192
							123	9									
06	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	84	1	10460	2	N	128					320
							141	9									
*07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	87	1	10779	2	N	101	182	1			239
							111	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29120	X	27261	-0-	-1859	-0-	78	1	27110	2	N	66	190	1			237
							73	9									
03	32023	X	29978	-0-	-2045	-0-	87	1	29737	2	N	140					377
							154	9									
04	30450	X	28846	-0-	-1604	-0-	84	1	28564	2	N	180	199	1			358
							198	9									
05	31062	X	29392	-0-	-1670	-0-	25	1	29181	2	N	169	190	1			337
							186	9									
06	29640	X	28228	-0-	-1412	-0-	70	1	27983	2	N	159	374	1			122
							175	9									
07	30194	X	28780	-0-	-1414	-0-	87	1	28535	2	N	144					266
							158	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	N	10	183	1			51
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	2	9	9	N	8					59
04	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1872	2	2	9	N	2					61
05	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	1810	2	7	9	N	6					67
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2454	2	10	9	N	9					76
*07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	N	11					87

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

02	16492	X	16428	-0-	-64	-0-	16384	2	44	9	N	40	141	1			124
03	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18378	2	284	9	N	258					382
04	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	13839	2	254	9	N	231	359	1			254
05	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	15997	2	285	9	N	259	179	1			334
06	17610	X	15428	-0-	-2182	-0-	15234	2	194	9	N	176	168	1			342
07	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT					342

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

02	112	N	26	-0-	-86	-0-	26	3			N	-0-					86
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					86
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					86
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					86
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					86
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					86

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-					62
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					62
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					62
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					62
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1666	3	10	9	N	9					71
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					71

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2791	-0-	-1381	-0-	2776	3	15	9	N	14					124
03	5549	X	2982	-0-	-2567	-0-	2948	3	34	9	N	31					155
04	5370	X	2661	-0-	-2709	-0-	2651	3	10	9	N	9					164
05	5549	X	2761	-0-	-2788	-0-	2758	3	3	9	N	3					167
06	3930	X	2852	-0-	-1078	-0-	2841	3	11	9	N	10					177
07	3100	X	2754	-0-	-346	-0-	2751	3	3	9	N	3					180

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					17
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					17
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					17
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					17
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					17
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7284	3	39	9	N	35	182	1			107
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7776	3	83	9	N	75					182
04	9030	X	8100	-0-	-930	-0-	7986	3	114	9	N	104					286
05	9331	X	7038	-0-	-2293	-0-	6959	3	79	9	N	72	191	1			167
06	9030	X	3603	-0-	-5427	-0-	3553	3	50	9	N	45					212
07	8370	X	3898	-0-	-4472	-0-	3863	3	35	9	N	32					244

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12342	3	133	9	N	121	197	1			205
03	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12613	3	167	9	N	152	188	1			169
04	14970	X	13383	-0-	-1587	-0-	13251	3	132	9	N	120					289
05	15469	X	12801	-0-	-2668	-0-	12702	3	99	9	N	90					379
06	14970	X	13806	-0-	-1164	-0-	13679	3	127	9	N	115	188	1			306
07	13826	X	12599	-0-	-1227	-0-	12535	3	64	9	N	58	169	1			195

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

02	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17194	3	193	9	N	175	195	1			253
03	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	18310	3	209	9	N	190	189	1			254
04	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15688	3	160	9	N	145	188	1			211
05	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16181	3	166	9	N	151	193	1			169
06	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17189	3	161	9	N	146	188	1			127
*07	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18061	3	153	9	N	139					266

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

02	17024	X	16388	-0-	-636	-0-	16256	3	132	9	N	120	193	1			340
03	18848	X	17813	-0-	-1035	-0-	17628	3	185	9	N	168	193	1			315
04	18120	X	17164	-0-	-956	-0-	17023	3	141	9	N	128	187	1			256
05	18538	X	17712	-0-	-826	-0-	17546	3	166	9	N	151					407
06	17730	X	16477	-0-	-1253	-0-	16320	3	157	9	N	143	187	1			363
07	18135	X	16721	-0-	-1414	-0-	16592	3	129	9	N	117	190	1			290

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

02	13328	X	12354	-0-	-974	-0-	12225	3	129	9	N	117					336
03	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15513	3	165	9	N	150	186	1			300
04	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15430	3	187	9	N	170	192	1			278
05	14756	X	14035	-0-	-721	-0-	13913	3	122	9	N	111	186	1			203
06	14280	X	13573	-0-	-707	-0-	13424	3	149	9	N	135					338
07	14756	X	11485	-0-	-3271	-0-	11418	3	67	9	N	61	189	1			210

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

02	17556	X	16295	-0-	-1261	-0-	16100	3	195	9	N	177	197	1			202
03	19437	X	17521	-0-	-1916	-0-	17251	3	270	9	N	245	193	1			254
04	18810	X	16202	-0-	-2608	-0-	15974	3	228	9	N	207	194	1			267
05	18476	X	17149	-0-	-1327	-0-	16920	3	229	9	N	208	186	1			289
06	17460	X	17057	-0-	-403	-0-	16801	3	256	9	N	233	190	1			332
07	18042	X	17289	-0-	-753	-0-	17022	3	267	9	N	243	186	1			389

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

02	12908	X	10536	-0-	-2372	-0-	10396	3	140	9	N	127					426
03	13857	X	13343	-0-	-514	-0-	13080	3	263	9	N	239	364	1			301
04	12840	X	12143	-0-	-697	-0-	11939	3	204	9	N	185	352	1			134
05	13082	X	13018	-0-	-64	-0-	12784	3	234	9	N	213					347
06	12900	X	12324	-0-	-576	-0-	12091	3	233	9	N	212	355	1			204
07	13330	X	12310	-0-	-1020	-0-	12110	3	200	9	N	182	176	1			210

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

02	13804	X	12983	-0-	-821	-0-	12874	3	109	9	N	99	189	1			232
03	15283	X	14313	-0-	-970	-0-	14199	3	114	9	N	104					336
04	14790	X	13773	-0-	-1017	-0-	13649	3	124	9	N	113	188	1			261
05	14911	X	13969	-0-	-942	-0-	13878	3	91	9	N	83					344
06	14430	X	13652	-0-	-778	-0-	13535	3	117	9	N	106	189	1			261
07	14384	X	13558	-0-	-826	-0-	13448	3	110	9	N	100	174	1			187

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

02	10724	X	9591	-0-	-1133	-0-	9400	3	191	9	N	174	189	1			371
03	11873	X	10022	-0-	-1851	-0-	9768	3	254	9	N	231	193	1			409
04	10770	X	9923	-0-	-847	-0-	9735	3	188	9	N	171	289	1			291
05	10633	X	9960	-0-	-673	-0-	9764	3	196	9	N	178					469
06	10290	X	9672	-0-	-618	-0-	9488	3	184	9	N	167	364	1			272
07	10633	X	9993	-0-	-640	-0-	9806	3	187	9	N	170	190	1			252

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9783	3	163	9	N	148	190	1			299
03	10788	X	10644	-0-	-144	-0-	10536	3	108	9	N	98	190	1			207
04	10440	X	10023	-0-	-417	-0-	9878	3	145	9	N	132					339
05	11005	X	9935	-0-	-1070	-0-	9830	3	105	9	N	95	185	1			249
06	10650	X	9438	-0-	-1212	-0-	9309	3	129	9	N	117					366
07	11005	X	10740	-0-	-265	-0-	10681	3	59	9	N	54	185	1			235

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					52
03	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					52
04	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					52
05	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					52
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					52
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					52

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	609	-0-	-91	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					59
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					59
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					59
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					59

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47					212
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2527	2	26	9	N	24	183	1			53
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2586	2	43	9	N	39					92
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2636	2	34	9	N	31					123
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2561	2	37	9	N	34					157
*07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2534	2	33	9	N	30					187

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					210
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7	185	1			32
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12	9	N	11					43
05	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1371	2	11	9	N	10					53
*06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1334	2	10	9	N	9					62
07	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1308	2	9	9	N	8					70

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					52
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					52
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					52
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					52
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					52
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					52

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					23
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					23
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					23
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					23
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					23
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4					217
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1					218
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2001	2	66	9	N	60					278
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2048	2	39	9	N	35	66	1			247
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1974	2	36	9	N	33					280
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2018	2	26	9	N	24	184	1			120

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

02	700	N	678	-0-	-22	-0-	678	2			N	-0-					168
03	775	N	279	-0-	-496	-0-	279	2			N	-0-					168
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

02	224	X	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					180
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1643	2	212	9	N	193	170	1			203
04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1687	2	88	9	N	80	178	1			105
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2064	2	102	9	N	93					198
*06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1646	2	76	9	N	69					267
*07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1845	2	80	9	N	73	180	1			160

BCE-MACH III LLC 040209
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

02	2800	X	2357	-0-	-443	-0-	2092	3	265	9	N	241	191	1			285
03	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2042	3	249	9	N	226	385	1			126
04	2940	X	1647	-0-	-1293	-0-	1557	3	90	9	N	82					208
05	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	2416	3	201	9	N	183	194	1			197
06	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	1994	3	295	9	N	268	385	1			80
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					80

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	N	27					182
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1152	2	32	9	N	29					211
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9	183	1			37
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1137	2	28	9	N	25					62
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1108	2	35	9	N	32					94
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					94

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

02	336	N	292	-0-	-44	-0-	289	2	3	9	N	3					72
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	349	2	1	9	N	1					73
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	N	2					75
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	N	7					82
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					87
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	357	2	6	9	N	5					92

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

02	392	N	259	-0-	-133	-0-	253	2	6	9	N	5					125
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	235	2	7	9	N	6					131
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	192	2	1	9	N	1					132
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	N	1					133
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					136
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4	128	1			12

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	429	2	15	9	N	14					225
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	514	2	31	9	N	28	183	1			70
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	473	2	13	9	N	12					82
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					97
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	491	2	15	9	N	14					111
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					111

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	674	2	14	9	N	13					78
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11	72	1			17
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7					24
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4					28
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					28
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					28

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					15
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					15
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					15
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					15
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					15
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					17

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					27
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					28
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					28
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	N	3					31
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1					32
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					32

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	N	29					179
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	773	2	35	9	N	32	172	1			39
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	787	2	34	9	N	31					70
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	759	2	21	9	N	19					89
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	810	2	21	9	N	19	76	1			32
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	876	2	33	9	N	30					62

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1138	2	33	9	N	30					194
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1196	2	24	9	N	22	187	1			29
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1190	2	18	9	N	16					45
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1144	2	18	9	N	16					61
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1076	2	23	9	N	21					82
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1129	2	21	9	N	19					101

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	626	-0-	-158	-0-	36	1	580	2	N	9					127
							10	9									
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	644	2	10	9	N	9					136
04	750	N	671	-0-	-79	-0-	660	2	11	9	N	10					146
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	N	8					154
							9	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	687	2	N	10					164
							11	9									
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4	158	1			10

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

02	784	N	683	-0-	-101	-0-	682	2	1	9	N	1					152
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9	109	1			52
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					52
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8					60
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	818	2	6	9	N	5					65
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	771	2	13	9	N	12					77

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					1078
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					1078
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					1078
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					1078
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					1078
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	345	2	8	9	N	7					1085

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	950	-0-	-170	-0-	950	2			N	-0-					1789
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	167	1			1622
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					1622
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					1622
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-					1622
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1095	2	10	9	N	9					1631

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1212	2	N	-0-					205
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	N	-0-					205
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	30	1	1267	2	N	-0-					205
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	31	1	1258	2	N	-0-					205
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	30	1	1219	2	N	-0-					205
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	31	1	1191	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	28	1	1804	2	N	17	186	1			112
							19	9									
03	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	31	1	1837	2	N	8					120
							9	9									
04	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	30	1	1840	2	N	20					140
							22	9									
05	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	31	1	1878	2	N	20					160
							22	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	30	1	1824	2	N	20					180
							22	9									
07	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	31	1	1835	2	N	11					191
							12	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

02	2044	N	1817	-0-	-227	-0-	22	1	1749	2	N	42					231
							46	9									
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	31	1	2126	2	N	67	197	1			101
							74	9									
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	30	1	1957	2	N	38					139
							42	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	31	1	2026	2	N	50					189
							55	9									
06	2160	N	2028	-0-	-132	-0-	30	1	1948	2	N	45					234
							50	9									
07	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	31	1	2013	2	N	39	181	1			92
							43	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

02	1372	N	1313	-0-	-59	-0-	28	1	1240	2	N	41	191	1			137
							45	9									
03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	31	1	1312	2	N	37					174
							41	9									
04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	30	1	1138	2	N	31					205
							34	9									
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	31	1	1253	2	N	32					237
							35	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	56					293
							62	9									
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	N	115	191	1			217
							127	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

02	168	N	126	-0-	-42	-0-	28	1	98	2	N	-0-					182
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	31	1	107	2	N	-0-					182
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	30	1	101	2	N	-0-					182
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	31	1	103	2	N	-0-					182
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-					182
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	N	-0-					182

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1858	-0-	-438	-0-	21	1	1820	2	N	15					215
							17	9									
03	2480	X	2323	-0-	-157	-0-	31	1	2268	2	N	22					237
							24	9									
04	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	30	1	2203	2	N	35					272
							39	9									
05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	31	1	2901	2	N	31					303
							34	9									
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	2	N	9	190	1			122
							10	9									
*07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	31	1	2826	2	N	15					137
							17	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	28	1	1174	2	N	21					193
							23	9									
03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	31	1	1193	2	N	24					217
							26	9									
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	30	1	1201	2	N	40					257
							44	9									
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	31	1	1278	2	N	28					285
							31	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	30	1	1222	2	N	18					303
							20	9									
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1310	2	N	28	178	1			153
							31	9									

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1352	-0-	-132	-0-	28	1	1300	2	N	22					207
							24	9									
03	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	31	1	1328	2	N	10					217
							11	9									
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	30	1	1308	2	N	8					225
							9	9									
05	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	31	1	1358	2	N	10					235
							11	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	32					267
							35	9									
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	1					268
							1	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	28	1	1768	2	N	17					212
							19	9									
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	20					232
							22	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	N	15					247
							17	9									
05	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	31	1	1924	2	N	7					254
							8	9									
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	30	1	1948	2	N	3					257
							3	9									
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	31	1	2104	2	N	8					265
							9	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	2	N	-0-			242
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-			242
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	-0-			242
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	N	-0-			242
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-			242
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	N	-0-			242

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1447	2	N	25			180
							28	9							
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	31	1	1547	2	N	17			197
							19	9							
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	30	1	1457	2	N	32			229
							35	9							
05	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	31	1	1462	2	N	16			245
							18	9							
06	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	30	1	1384	2	N	12			257
							13	9							
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	31	1	1469	2	N	15			272
							17	9							

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	28	1	1021	2	N	13			197
							14	9							
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	2	N	13			210
							14	9							
04	1080	N	995	-0-	-85	-0-	30	1	947	2	N	16			226
							18	9							
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	31	1	1020	2	N	6			232
							7	9							
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	30	1	969	2	N	3			235
							3	9							
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	4			239
							4	9							

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

02	700	N	698	-0-	-2	-0-	28	1	662	2	N	7			131
							8	9							
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	31	1	723	2	N	3			134
							3	9							
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	N	5			139
							6	9							
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	4			143
							4	9							
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	N	5			148
							6	9							
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	31	1	738	2	N	3			151
							3	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	25	1	1816	2	N	5					296
							6	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	31	1	2940	2	N	90	183	1			203
							99	9									
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	30	1	5112	2	N	95					298
							105	9									
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	31	1	4923	2	N	70					368
							77	9									
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	30	1	3297	2	N	9	190	1			187
							10	9									
*07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	27	1	1269	2	N	-0-					187

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

02	1036	N	856	-0-	-180	-0-	22	1	820	2	N	13					132
							14	9									
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1039	2	N	13					145
							14	9									
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	30	1	931	2	N	9					154
							10	9									
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	31	1	849	2	N	5					159
							6	9									
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	30	1	870	2	N	6					165
							7	9									
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	9					174
							10	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

02	924	N	784	-0-	-140	-0-	22	1	751	2	N	10					197
							11	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	12					209
							13	9									
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	30	1	824	2	N	10					219
							11	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	836	2	N	6					225
							7	9									
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	30	1	822	2	N	12					237
							13	9									
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	N	10					247
							11	9									

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

02	252	N	74	-0-	-178	-0-	12	1	59	2	N	3					177
							3	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	N	-0-					177
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					177
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	13					190
							14	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	7					197
							8	9									
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1122	2	N	12					209
							13	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	28	1	410	2	N	-0-					84
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	31	1	456	2	N	-0-					84
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	N	-0-					84
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					84
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	-0-					84
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					84

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	28	1	3854	2	N	51					404
							56	9									
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	31	1	4042	2	N	63	191	1			276
							69	9									
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	30	1	3007	2	N	40					316
							44	9									
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	31	1	3173	2	N	27					343
							30	9									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	30	1	3151	2	N	43	182	1			204
							47	9									
*07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	31	1	3306	2	N	27					231
							30	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

02	168	N	92	-0-	-76	-0-	28	1	64	2	N	-0-					283
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	31	1	75	2	N	-0-					283
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	N	-0-					283
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					283
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					283
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	2	N	-0-					283

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

02	2436	N	1656	-0-	-780	-0-	28	1	1606	2	N	20					346
							22	9									
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	55					401
							61	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2546	2	N	53	183	1			271
							58	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2439	2	N	45					316
							50	9									
06	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	30	1	2370	2	N	43					359
							47	9									
07	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	31	1	2511	2	N	37					396
							41	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

02	2268	N	551	-0-	-1717	-0-	15	1	526	2	N	9					385
							10	9									
03	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	26	1	2054	2	N	15					400
							17	9									
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	30	1	2370	2	N	44	198	1			246
							48	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	31	1	2418	2	N	34					280
							37	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	30	1	2317	2	N	21					301
							23	9									
07	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	31	1	2127	2	N	20					321
							22	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1209	-0-	-1423	-0-	27	1	1160	2	N	20					203
							22	9									
03	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	31	1	2328	2	N	23					226
							25	9									
04	2820	X	2541	-0-	-279	-0-	30	1	2447	2	N	58					284
							64	9									
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	31	1	2530	2	N	55					339
							61	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	30	1	2316	2	N	34					373
							37	9									
07	2635	N	2321	-0-	-314	-0-	31	1	2255	2	N	32	181	1			224
							35	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1728	-0-	-792	-0-	28	1	1692	2	N	7					303
							8	9									
03	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	31	1	1946	2	N	23					326
							25	9									
04	2070	N	1918	-0-	-152	-0-	30	1	1871	2	N	15					341
							17	9									
05	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	31	1	1771	2	N	8					349
							9	9									
06	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	30	1	1664	2	N	12					361
							13	9									
07	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	31	1	1841	2	N	10					371
							11	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

02	896	N	883	-0-	-13	-0-	855	2	28	9	N	25	166	1			9
03	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					9
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					9
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			N	-0-					9
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					9
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					9

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

02	728	N	466	-0-	-262	-0-	466	2			N	-0-					64
03	713	N	427	-0-	-286	-0-	427	2			N	-0-					64
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	860	2	58	9	N	53					117
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	668	2	51	9	N	46					163
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1776	2	86	9	N	78					241
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1799	2	242	9	N	220	372	1			89

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4588	2	157	9	N	143	181	1			151
03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7172	2	151	9	N	137	189	1			99
04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10420	2	304	9	N	276	174	1			201
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8663	2	198	9	N	180	190	1			191
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7092	2	143	9	N	130	189	1			132
*07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11432	2	229	9	N	208	189	1			151

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	127	1			86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					87
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					87
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					87
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					87
06	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	1109	2			N	-0-					87
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					87

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

02	12572	X	10128	-0-	-2444	-0-	9989	2	139	9	N	126	25	1			234
03	13919	X	12635	-0-	-1284	-0-	12416	2	219	9	N	199	194	1			239
04	12810	X	6698	-0-	-6112	-0-	6560	2	138	9	N	125	183	1			181
05	12090	X	4732	-0-	-7358	-0-	4640	2	92	9	N	84	187	1			78
06	12240	X	11135	-0-	-1105	-0-	1009	1	10013	2	N	103					181
							113	9									
*07	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	1079	1	12568	2	N	139	184	1			136
							153	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2349	-0-	-675	-0-	233	1	2093	3	N	21					324
							23	9									
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	405	1	3646	3	N	26	191	1			159
							29	9									
04	4140	X	3060	-0-	-1080	-0-	304	1	2734	3	N	20					179
							22	9									
05	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	305	1	2748	3	N	14					193
							15	9									
06	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	349	1	3145	3	N	16					209
							18	9									
07	4092	X	3357	-0-	-735	-0-	335	1	3011	3	N	10					219
							11	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3359	-0-	-449	-0-	331	1	2978	3	N	45					272
							50	9									
03	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	359	1	3227	3	N	52					324
							57	9									
04	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	357	1	3214	3	N	42					366
							46	9									
05	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	364	1	3279	3	N	36	180	1			222
							40	9									
06	3750	X	3488	-0-	-262	-0-	344	1	3100	3	N	40					262
							44	9									
07	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	347	1	3122	3	N	22	191	1			93
							24	9									

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13188	X	1523	-0-	-11665	-0-	105	1	1394	3	N	22					290
							24	9									
03	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	1017	1	13506	3	N	187	195	1			282
							206	9									
04	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	806	1	10714	3	N	138	190	1			230
							152	9									
05	11594	X	11123	-0-	-471	-0-	769	1	10223	3	N	119	186	1			163
							131	9									
06	14250	X	10371	-0-	-3879	-0-	716	1	9508	3	N	134					297
							147	9									
07	14725	X	10267	-0-	-4458	-0-	710	1	9436	3	N	110	187	1			220
							121	9									

CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	-0-					140
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	N	-0-					140
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	316	3	N	13					153
							14	9									
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	49	1	299	3	N	10					163
							11	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	274	3	N	10					173
							11	9									
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	43	1	265	3	N	10					183
							11	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	31	1	188	3	N	-0-					240
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	3	N	-0-					240
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	32	1	194	3	N	-0-					240
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	31	1	189	3	N	-0-					240
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	30	1	181	3	N	-0-					240
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	33	1	205	3	N	-0-					240

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	60	1	370	3	N	-0-					68
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	65	1	400	3	N	-0-					68
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	65	1	402	3	N	-0-					68
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	3	N	-0-					68
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	394	3	N	-0-					68
07	496	N	352	-0-	-144	-0-	49	1	303	3	N	-0-					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	48	1	644	3	N	10	189	1			86
							11	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	N	2					88
							2	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	693	3	N	5					93
							6	9									
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	52	1	698	3	N	2					95
							2	9									
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	49	1	656	3	N	-0-					95
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	50	1	670	3	N	-0-					95

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	106	1	650	3	N	8					295
							9	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	125	1	768	3	N	22	184	1			133
							24	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	126	1	773	3	N	12					145
							13	9									
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	116	1	712	3	N	5					150
							6	9									
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	109	1	671	3	N	5					155
							6	9									
07	930	N	622	-0-	-308	-0-	86	1	527	3	N	8					163
							9	9									

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	90	1	552	3	N	7					218
							8	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	71	1	435	3	N	6					224
							7	9									
04	990	N	481	-0-	-509	-0-	67	1	414	3	N	-0-					224
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	75	1	459	3	N	-0-					224
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	75	1	458	3	N	2					226
							2	9									
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	63	1	384	3	N	8					234
							9	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

02	1540	N	1375	-0-	-165	-0-	188	1	1157	3	N	27					205
							30	9									
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	226	1	1389	3	N	50					255
							55	9									
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	212	1	1303	3	N	29	186	1			98
							32	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	224	1	1379	3	N	29					127
							32	9									
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	216	1	1329	3	N	33					160
							36	9									
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	220	1	1354	3	N	27					187
							30	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

02	896	N	833	-0-	-63	-0-	112	1	690	3	N	28					154
							31	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	121	1	742	3	N	22					176
							24	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	125	1	771	3	N	15					191
							17	9									
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	126	1	775	3	N	12					203
							13	9									
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	116	1	713	3	N	11					214
							12	9									
07	930	N	638	-0-	-292	-0-	88	1	540	3	N	9					223
							10	9									

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

02	2716	X	2391	-0-	-325	-0-	330	1	2027	3	N	31					258
							34	9									
03	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	344	1	2113	3	N	41	196	1			103
							45	9									
04	2910	X	2454	-0-	-456	-0-	340	1	2092	3	N	20					123
							22	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	366	1	2247	3	N	34					157
							37	9									
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	342	1	2104	3	N	23					180
							25	9									
07	2542	N	1920	-0-	-622	-0-	266	1	1637	3	N	15					195
							17	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	96	1	590	3	N	50					185
							55	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	99	1	605	3	N	48					233
							53	9									
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	93	1	570	3	N	29					262
							32	9									
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	92	1	565	3	N	26					288
							29	9									
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	87	1	535	3	N	22	188	1			122
							24	9									
07	713	N	500	-0-	-213	-0-	67	1	415	3	N	16					138
							18	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	986	-0-	-246	-0-	137	1	841	3	N	7					220
							8	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	185	1	1136	3	N	22					242
							24	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	182	1	1116	3	N	25	179	1			88
							28	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	183	1	1121	3	N	10					98
							11	9									
06	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	175	1	1074	3	N	15					113
							17	9									
07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	176	1	1084	3	N	12					125
							13	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	873	3	14	9	N	13					257
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1029	3	12	9	N	11	198	1			70
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	3	10	9	N	9					79
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	N	8					87
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3					90
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	N	5					95

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

02	504	N	467	-0-	-37	-0-	453	3	14	9	N	13					273
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	511	3	13	9	N	12					285
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	506	3	9	9	N	8					293
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	507	3	8	9	N	7					300
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	458	3	3	9	N	3					303
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4					307

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	563	3	7	9	N	6					88
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	662	3	10	9	N	9					97
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6					103
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	N	7					110
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	583	3	3	9	N	3					113
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	608	3	6	9	N	5					118

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	509	3	14	9	N	13					260
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	N	13	195	1			78
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	N	12					90
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	592	3	17	9	N	15					105
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	438	3	6	9	N	5					110
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	582	3	11	9	N	10					120

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2031	-0-	-265	-0-	1983	3	48	9	N	44					189
03	2542	X	2509	-0-	-33	-0-	2451	3	58	9	N	53					242
04	2400	X	2025	-0-	-375	-0-	1990	3	35	9	N	32	188	1			86
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2398	3	43	9	N	39					125
06	2430	N	1219	-0-	-1211	-0-	1202	3	17	9	N	15					140
07	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	1983	3	26	9	N	24					164

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	2					105
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	690	3	8	9	N	7					112
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	615	3	6	9	N	5					117
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	628	3	9	9	N	8					125
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	604	3	8	9	N	7					132
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	615	3	7	9	N	6					138

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1090	-0-	-198	-0-	1065	2	25	9	N	23	195	1			30
03	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1054	2	33	9	N	30					60
04	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1093	2	19	9	N	17					77
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1149	2	22	9	N	20					97
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1156	2	17	9	N	15					112
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1245	2	20	9	N	18					130

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	8688	-0-	-608	-0-	8497	3	191	9	N	174	194	1			210
03	10292	X	9388	-0-	-904	-0-	9198	3	190	9	N	173	191	1			192
04	9960	X	9515	-0-	-445	-0-	9326	3	189	9	N	172	193	1			171
05	10137	X	9792	-0-	-345	-0-	9608	3	184	9	N	167	192	1			146
06	9390	X	7543	-0-	-1847	-0-	7408	3	135	9	N	123					269
07	9827	X	9416	-0-	-411	-0-	9264	3	152	9	N	138	190	1			217

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

02	672 N	214	-0-	-458	-0-	214	2		N	-0-			28
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			28
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			28
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			28
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	540 N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

02	1372	#	1108	-0-	-264	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1519	#	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1500	#	1258	-0-	-242	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1550	#	1206	-0-	-344	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1380	#	924	-0-	-456	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

02	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1380	#	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1519	#	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1470	#	1113	-0-	-357	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

02	644	#	599	-0-	-45	-0-	28	1	571	2	N	-0-					-0-
03	713	#	623	-0-	-90	-0-	31	1	592	2	N	-0-					-0-
04	690	#	650	-0-	-40	-0-	30	1	620	2	N	-0-					-0-
05	682	#	678	-0-	-4	-0-	31	1	647	2	N	-0-					-0-
06	660	#	651	-0-	-9	-0-	30	1	621	2	N	-0-					-0-
07	682	#	674	-0-	-8	-0-	31	1	643	2	N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

02	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	2	N	-0-					-0-
03	2219	R	2219	-0-	-0-	-0-	31	1	2188	2	N	-0-					-0-
04	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2329	R	2329	-0-	-0-	-0-	31	1	2298	2	N	-0-					-0-
06	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	30	1	2100	2	N	-0-					-0-
*07	2235	R	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	N	-0-					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

02	1120	#	901	-0-	-219	-0-	22	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1240	#	1144	-0-	-96	-0-	31	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	1110	#	1084	-0-	-26	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	1147	#	1103	-0-	-44	-0-	31	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	1110	#	1039	-0-	-71	-0-	30	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1147	#	1096	-0-	-51	-0-	31	1	1065	2	N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	#	103	-0-	-457	-0-	103	2			N	-0-					45
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					45
04	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					45
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					102
03	465	#	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-					102
04	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					102
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					102
06	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					102
*07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					102

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	#	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	330	#	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					60

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	#	63	-0-	-1029	-0-	9	1	54	2	N	-0-					33
03	1209	#	1165	-0-	-44	-0-	130	1	1035	2	N	-0-					33
04	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	-0-					33
05	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	2	N	-0-					33
06	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	130	1	1650	2	N	-0-					33
*07	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	122	1	1514	2	N	-0-					33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1643	#	797	-0-	-846	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1674	#	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*07	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	#	343	-0-	-273	-0-	202	1	67	2	N	67					174
							74	9									
03	758	R	758	-0-	-0-	-0-	202	1	405	2	N	137	169	1			142
							151	9									
04	798	R	798	-0-	-0-	-0-	202	1	450	2	N	133	176	1			99
							146	9									
05	792	R	792	-0-	-0-	-0-	202	1	490	2	N	91					190
							100	9									
06	720	#	220	-0-	-500	-0-	202	1	18	2	N	-0-					190
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					190

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	#	458	-0-	-158	-0-	130	1	325	2	N	3					145
							3	9									
03	713	R	713	-0-	-0-	-0-	130	1	577	2	N	5					150
							6	9									
04	660	#	545	-0-	-115	-0-	130	1	415	2	N	-0-					150
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	130	1	615	2	N	30					180
							33	9									
06	701	R	701	-0-	-0-	-0-	130	1	571	2	N	-0-					180
*07	816	R	816	-0-	-0-	-0-	130	1	672	2	N	13	168	1			25
							14	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	#	1717	-0-	-19	-0-	202	1	1495	2	N	18					235
							20	9									
03	1922	#	1747	-0-	-175	-0-	202	1	1545	2	N	-0-					235
04	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	202	1	2775	2	N	202	347	1			90
							222	9									
05	3082	R	3082	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	N	100					190
							110	9									
06	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	202	1	2538	2	N	208	174	1			224
							229	9									
*07	2944	R	2944	-0-	-0-	-0-	202	1	2663	2	N	72	176	1			120
							79	9									

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	#	1541	-0-	-195	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	1922	#	1283	-0-	-639	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*07	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	#	1376	-0-	-108	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1643	#	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1590	#	1238	-0-	-352	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1550	#	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1519	#	1261	-0-	-258	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	434	#	270	-0-	-164	-0-	270	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	1798	#	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1740	#	1526	-0-	-214	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1429	-0-	-369	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1209	-0-	-531	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	688	-0-	-1110	-0-	688	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	800	-0-	800	16723	800	2			N	-0-					16
03	0	A	1231	-0-	1231	17954	1231	2			N	-0-					16
04	0	A	1301	-0-	1301	19255	1301	2			N	-0-					16
05	0	A	695	-0-	695	19950	695	2			N	-0-					16
06	0	A	767	-0-	767	20717	767	2			N	-0-					16
07	0	A	1030	-0-	1030	21747	1030	2			N	-0-					16

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					37
03	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					37
04	1320	#	780	-0-	-540	-0-	780	2			N	-0-					37
05	1364	#	775	-0-	-589	-0-	775	2			N	-0-					37
06	1320	#	669	-0-	-651	-0-	669	2			N	-0-					37
*07	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

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

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	#	3912	-0-	-1128	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	5580	#	4347	-0-	-1233	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	4470	#	4157	-0-	-313	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	4619	#	4199	-0-	-420	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	4470	#	3946	-0-	-524	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	4340	#	1309	-0-	-3031	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1132	2	N	-0-					67
03	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1337	2	N	5					72
							6	9									
04	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	2	N	-0-					72
05	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	130	1	1397	2	N	20					92
							22	9									
06	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	130	1	1226	2	N	-0-					92
*07	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	130	1	1063	2	N	-0-					92

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	245	-0-	-91	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	372	#	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	330	#	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	341	#	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*07	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

02	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1349	3	17	9	N	15					124
03	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1519	3	20	9	N	18					142
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					142
05	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1528	3	28	9	N	25					167
06	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1465	3	21	9	N	19					186
*07	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1006	3	20	9	N	18					204

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

02	2184	N	2029	-0-	-155	-0-	21	1	2008	2	N	-0-					97
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	31	1	2432	2	N	3					100
							3	9									
04	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	30	1	2538	2	N	34	83	1			51
							37	9									
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	31	1	2789	2	N	-0-					51
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	30	1	2699	2	N	-0-					51
*07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	31	1	2806	2	N	-0-					51

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	19	1	1158	2	N	-0-					65
03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	31	1	1463	2	N	-0-					65
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	29	1	1566	2	N	-0-					65
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	-0-					65
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	-0-					65
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1515	2	N	-0-					65

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-					185
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	2					187
							2	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					187
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-	141	1			46
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	1					47
							1	9									
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-					47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

02	1204	N	1103	-0-	-101	-0-	22	1	1081	2	N	-0-					192
03	1240	N	948	-0-	-292	-0-	30	1	918	2	N	-0-					192
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	N	-0-					192
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	31	1	1171	2	N	-0-	81	1			111
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	-0-					111
07	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	29	1	1065	2	N	-0-					111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

02	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3		N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3		N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3		N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3		N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

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

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1991	2	4	9	N	4					87
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2236	2	35	9	N	32					119
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2248	2	11	9	N	10					129
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2319	2	19	9	N	17					146
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-	133	1			13
07	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			N	-0-					13

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

02	784	N	596	-0-	-188	B	-0-	20	1	576	2	N	-0-				-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	30	1	891	2	N	-0-				-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	30	1	852	2	N	-0-				-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	31	1	770	2	N	-0-				-0-
06	840	N	825	-0-	-15	B	-0-	30	1	795	2	N	-0-				-0-
07	868	N	708	-0-	-160	B	-0-	28	1	680	2	N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) //CONT.// 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					5
03	682	#	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					5
04	660	#	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					5
05	682	#	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					5
06	660	#	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					5
07	682	#	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	122	-0-	-18	-0-	28	1	94	2	N	-0-					215
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	31	1	96	2	N	-0-					215
04	150	#	118	-0-	-32	-0-	30	1	88	2	N	-0-					215
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	31	1	89	2	N	-0-					215
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	30	1	82	2	N	-0-					215
07	124	#	87	-0-	-37	-0-	31	1	56	2	N	-0-					215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	600	#	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*07	620	#	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

02	1848	#	1486	-0-	-362	-0-	1486	3			N	-0-					15
03	2046	#	1848	-0-	-198	-0-	1848	3			N	-0-					15
04	1980	#	1785	-0-	-195	-0-	1785	3			N	-0-					15
05	2046	#	1892	-0-	-154	-0-	1892	3			N	-0-					15
06	1890	#	1771	-0-	-119	-0-	1771	3			N	-0-					15
*07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 291689 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13214 PERF.14259 - 16320

02	268656		30259	-0-	-238397 B	-0-	30236	3	23	9	N	21					112
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31496		35514	-0-	4018 B	4018	35437	3	77	9	N	70	182	1			-0-
04	0		39483	-0-	39483 B	43501	39449	3	34	9	N	31					31
05	0		26747	-0-	26747 B	70248	26703	3	44	9	N	40					71
06	0		32881	-0-	32881 B	103129	32845	3	36	9	N	33					104
07	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	71633					N	NO RPT					104

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	-0-	-0-	-896 B	-0-					N	-0-					162
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	891	2	48	9	N	44					206
04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	755	2	50	9	N	45					251
05	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	925	2	20	9	N	18					269
*06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	662	2	3	9	N	3					272
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	225	2	249	9	N	226	191	1			307

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (CHESTER) //CONT.// 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

02	756	N	600	-0-	-156	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

02		14B2 EXT	56	-0-	56	118	56	1			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	62	-0-	62	180	62	1			N	-0-					-0-
04	240	X	60	-0-	-180	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					64
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					64
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					64
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	3	1	206	2	Y	-0-					64
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					64
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					64

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	71	1			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	773	2	66	9	N	60					218
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1076	2	122	9	N	111	185	1			144
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2168	2	128	9	N	116					260
05	3100	N	4915	-0-	1815	1815	4799	2	116	9	N	105					365
06	3000	N	1593	-0-	-1407	408	1515	2	78	9	N	71	194	1			242
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					242

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	977	-0-	-367	-0-	977	3			N	-0-					56
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	3			N	-0-					56
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					56
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					56
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					56
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					56

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1205	-0-	-559	-0-	1163	3	42	9	N	38					273
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					273
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1936	3	37	9	N	34	189	1			118
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2039	3	86	9	N	78					196
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					196
07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	3			N	-0-					196

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	955	-0-	-277	-0-	926	3	29	9	N	26					186
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36					222
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1409	3	28	9	N	25					247
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1468	3	37	9	N	34	190	1			91
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1309	3	14	9	N	13					104
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1438	3	7	9	N	6					110

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3769	3	23	9	N	21	183	1			76
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8358	3	18	9	N	16					92
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6400	3	41	9	N	37					129
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7286	3	61	9	N	55					184
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7035	3	46	9	N	42					226
*07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5849	3	19	9	N	17	185	1			58

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		452	-0-	452	1237	443	3	9	9	N	8					80
03	14B2 EXT		696	-0-	696	1933	672	3	24	9	N	22					102
04	2629	X	696	-0-	-1933	-0-	694	3	2	9	N	2					104
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	681	3	33	9	N	30					134
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	N	11					145
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	607	3	4	9	N	4					149

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	189	3	11	9	N	10					183
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	N	4					187
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	278	3	9	9	N	8					195
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	411	3	31	9	N	28					223
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10					233
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	291	3	17	9	N	15					248

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	297	-0-	-151	-0-	297	3			N	-0-					126
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					126
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-					126
05	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					126
06	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	3			N	-0-					126
07	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-					126

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	3			N	-0-					249
03	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					249
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					249
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					249
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					249
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					249

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					97
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					97
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					97
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					97
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					97
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

02	1008	N	706	-0-	-302	-0-	700	3	6	9	N	5					141
03	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1011	3	6	9	N	5					146
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	N	6					152
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	3	8	9	N	7					159
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					159
07	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-					159

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

02	1484	N	890	-0-	-594	-0-	868	3	22	9	N	20					147
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1497	3	41	9	N	37					184
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1593	3	37	9	N	34					218
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1657	3	30	9	N	27	188	1			57
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					57
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	3	11	9	N	10					67

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

02	700	N	517	-0-	-183	-0-	506	3	11	9	N	10					243
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	721	3	40	9	N	36	191	1			88
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	3	17	9	N	15					103
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	N	14					117
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	722	3	17	9	N	15					132
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	751	3	11	9	N	10					142

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10					130
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					130
04	1560	N	1253	-0-	-307	-0-	1253	3			N	-0-					130
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	3	13	9	N	12					142
06	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1113	3	10	9	N	9					151
07	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1104	3	8	9	N	7					158

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

02	476	N	305	-0-	-171	-0-	302	3	3	9	N	3					258
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	446	3	6	9	N	5					263
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	435	3	2	9	N	2					265
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	5					270
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					270
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	440	3	2	9	N	2					272

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

02	1344	N	921	-0-	-423	-0-	921	3			N	-0-					106
03	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	1321	3			N	-0-					106
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	3			N	-0-					106
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					106
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					106
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					106

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	225	3	6	9	N	5					143
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	316	3	6	9	N	5					148
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	281	3	8	9	N	7					155
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	3	20	9	N	18					173
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	265	3	13	9	N	12					185
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	249	3	17	9	N	15					200

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

02	168	N	119	-0-	-49	-0-	117	3	2	9	N	2					132
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1					133
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					133
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					133
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					135
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2					137

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

02	1204	N	1106	-0-	-98	-0-	1100	3	6	9	N	5					155
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1400	3	15	9	N	14					169
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					169
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2					171
06	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1301	3			N	-0-					171
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					171

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					43
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					43
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					43
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					43
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					43
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

02	1008	N	720	-0-	-288	-0-	707	3	13	9	N	12					223
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1117	3	17	9	N	15	189	1			49
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1112	3	20	9	N	18					67
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1183	3	20	9	N	18					85
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	3	13	9	N	12					97
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	3	7	9	N	6					103

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	1203	3	20	9	N	18					120
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1813	3	42	9	N	38					158
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1654	3	30	9	N	27					185
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1675	3	48	9	N	44					229
06	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	1558	3	22	9	N	20					249
07	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1570	3	29	9	N	26	188	1			87

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	168	3	3	9	N	3					163
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	258	3	10	9	N	9					172
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	254	3	7	9	N	6					178
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5					183
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	256	3	6	9	N	5					188
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	N	2					190

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	193	-0-	193	193	185	2	8	9	N	7					25
05	T. A.		127	-0-	127	320	113	2	14	9	N	13					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	320					N	-0-					38
*07	373	X	53	-0-	-320	-0-	53	2			N	-0-					38

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1232	-0-	-308	-0-	1232	2			N	-0-					88
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					88
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					88
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					88
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					88
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					88

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1773	2	31	9	N	28					155
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1990	2	19	9	N	17					172
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1779	2	80	9	N	73	175	1			70
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1925	2	80	9	N	73					143
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1965	2	19	9	N	17					160
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2039	2	8	9	N	7					167

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					281
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					281
04	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	1157	2	6	9	N	5	175	1			111
05	1519	X	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					111
*06	2880	X	1312	-0-	-1568	-0-	1312	2			N	-0-					111
07	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	2113	2			N	-0-					111

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

02	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					181
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2481	2	37	9	N	34	174	1			41
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					41
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					41
*06	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					41
07	2635	N	2213	-0-	-422	-0-	2213	2			N	-0-					41

SILVER CREEK (MORROW CHERT) //CONT.// 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2550	-0-	-950	-0-	18	1	2532	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	33	1	3854	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	6	1	3660	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3432	-0-	-474	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					105
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					105
04	450	N	53	-0-	-397	-0-	53	2			N	-0-					105
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					105
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					105
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					228
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					228
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	3			N	-0-					228
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					228
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					228
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	56	1	388	2	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	2	N	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1728	-0-	-400	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	863	-0-	-1369	-0-	863	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	28	1	164	2	N	-0-					61
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	N	-0-					61
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-					61
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	N	-0-					61
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-					61
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	2	N	-0-					61

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					27
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					27
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	30	1	329	2	N	-0-					27
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	30	1	331	2	N	-0-					27
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	30	1	319	2	N	-0-					27
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

02	1176	N	998	-0-	-178	-0-	22	1	967	2	N	8					90
							9	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1253	2	N	-0-					90
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	2	N	8					98
							9	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	29	1	1205	2	N	5					103
							6	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	29	1	1218	2	N	2					105
							2	9									
07	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	30	1	1117	2	N	-0-					105

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	269	-0-	-909	-0-	269	3			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130						N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-				54
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	1				55
							1	9								
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	12				67
							13	9								
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	2				69
							2	9								
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	N	-0-				69
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	2				71
							2	9								

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

02	756	N	671	-0-	-85	-0-	22	1	649	2	N	-0-				36
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	1				37
							1	9								
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	2	N	2				39
							2	9								
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	N	7				46
							8	9								
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	22	1	1369	2	N	5				51
							6	9								
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	25	1	1479	2	N	3				54
							3	9								

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

02	2856	X	1729	-0-	-1127	-0-	136	1	1556	2	N	34	173	1		57
							37	9								
03	3162	X	2184	-0-	-978	-0-	179	1	1968	2	N	34				91
							37	9								
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	173	1	2649	2	N	30				121
							33	9								
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	176	1	2539	2	N	34				155
							37	9								
06	2100	X	1687	-0-	-413	-0-	139	1	1547	2	N	1				156
							1	9								
07	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	177	1	2517	2	N	4	133	1		27
							4	9								

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2176	-0-	-400	-0-	2176	2			N	-0-					30
03	2759	X	2458	-0-	-301	-0-	2458	2			N	-0-					30
04	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			N	-0-					30
05	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	1478	2			N	-0-					30
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					30
*07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					30

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	270	1	1114	2	N	-0-					130
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	300	1	1024	2	N	-0-					130
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	N	-0-					130
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	300	1	1047	2	N	-0-					130
06	1290	N	954	-0-	-336	-0-	210	1	744	2	N	-0-					130
07	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	260	1	1031	2	N	-0-					130

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	938	-0-	-182	-0-	938	2			N	-0-					196
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					196
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					196
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					196
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-					196
07	1209	N	974	-0-	-235	-0-	974	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					45
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					45
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					45
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					45
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					45
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

02	3663	R	3663	-0-	-0-	-0-	3655	2	8	9	N	7					59
03	3492	R	3492	-0-	-0-	-0-	3480	2	12	9	N	11					70
04	3308	R	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6	9	N	5					75
05	3525	R	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					75
06	2850	#	2840	-0-	-10	-0-	2840	2			N	-0-					75
*07	4230	R	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					75

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HAIDER OPERATING, LLC 342767
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	202	1	705	2	N	-0-					160
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	202	1	1070	2	N	70					230
							77	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	168	1	1019	2	N	13	176	1			67
							14	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	202	1	996	2	N	3					70
							3	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	202	1	1058	2	N	30					100
							33	9									
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	202	1	975	2	N	95					195
							105	9									

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	73	1			103
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					103
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					103
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					103
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					103
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					103

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1281	-0-	1281	3961	1281	3			Y	-0-					33
03	DLQ G-10		1409	-0-	1409	5370	1409	3			Y	-0-					33
04	DLQ G-10		1432	-0-	1432	6802	1432	3			Y	-0-					33
05	DLQ G-10		1462	-0-	1462	8264	1462	3			Y	-0-					33
06	3000	N	1392	-0-	-1608	6656	1392	3			Y	-0-					33
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	5416					Y	NO RPT					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1483	-0-	1483	4163	1281	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
03	DLQ G-10		1409	-0-	1409	5572	1409	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1630	-0-	1630	7202	1432	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	8663	1461	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1391	-0-	-1609	7054	1391	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	6279					Y	NO RPT					-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

02	2545	N	614	-0-	-1931	-0-	614	2			N	-0-					39
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					39
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					39
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					39
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					39
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					39

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	10	-0-	-1602	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	124	-0-	-992	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

02		DLQ G-10	1425	-0-	1425	4074	1425	3			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	138	-0-	138	4212	138	3			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	1877	-0-	1877	6089	1877	3			Y	-0-					-0-
05	2300	N	1432	-0-	-868	5221	1432	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1356	-0-	-1644	3577	1356	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	1996					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

02		DLQ G-10	151	-0-	151	790	151	3			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	371	-0-	371	1161	371	3			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	199	-0-	199	1360	199	3			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	152	-0-	152	1512	152	3			Y	-0-					-0-
06	1656	N	144	-0-	-1512	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

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

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

02	DLQ G-10	151	-0-	151	768	151	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	371	-0-	371	1139	371	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	1338	199	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	152	-0-	152	1490	152	3		Y	-0-			-0-
06	1634 N	144	-0-	-1490	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			12
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			12
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

02	756 N	662	-0-	-94	-0-	662	3		N	-0-			-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
04	780 N	769	-0-	-11	-0-	769	3		N	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
07	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3		N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
04	840 N	447	-0-	-393	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					144
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	3	3	9	N	3					147
04	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2038	3	12	9	N	11					158
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	754	3	7	9	N	6					164
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2371	3	6	9	N	5					169
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					169

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					88
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					88
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					88
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					88
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					88
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					88

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					13
03	3100	N	3569	-0-	469	469	3569	3			N	-0-					13
04	3000	N	3147	-0-	147	616	3147	3			N	-0-					13
05	3100	N	3293	-0-	193	809	3293	3			N	-0-					13
*06	3966	X	3157	-0-	-809	-0-	3157	3			N	-0-					13
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					13

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					88
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					88
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					88
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					88
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	603	2	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	603					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	603					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	603					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF. 15079 - 16371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	433	-0-	-855	-0-	433	2			N	-0-					300
03	1426	X	625	-0-	-801	-0-	625	2			N	-0-					300
04	1080	X	489	-0-	-591	-0-	489	2			N	-0-					300
05	868	X	503	-0-	-365	-0-	503	2			N	-0-					300
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					300
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	134	1	7306	2	Y	104	177	1			217
							114	9									
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	149	1	9166	2	Y	115	179	1			153
							127	9									
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	58	1	7894	2	Y	122	181	1			94
							134	9									
05	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8443	2	147	9	Y	134					228
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8272	2	112	9	Y	102	160	1			170
*07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	10	1	8448	2	Y	129	151	1			148
							142	9									

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1978	2	80	9	N	73	176	1			84
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2316	2	55	9	N	50					134
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2271	2	70	9	N	64	164	1			34
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2283	2	66	9	N	60					94
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	59	1	2555	2	N	41					135
							45	9									
*07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	90	1	2739	2	N	32					167
							35	9									

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	134	1	11	9	Y	10					201
03	2015	N	1393	-0-	-622	-0-	148	1	1245	2	Y	-0-	156	1			45
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1046	2	Y	-0-					45
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	Y	10					55
06	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	1010	2	8	9	Y	7					62
07	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2271	1218	2	35	9	Y	32					94

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4308	-0-	-368	-0-	3870	2	438	9	Y	398	360	1			83
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	612	1	4381	2	Y	402	413	1			72
							442	9									
04	5010	X	4706	-0-	-304	-0-	4251	2	455	9	Y	414	426	1			60
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	4846	2	442	9	Y	402	355	1			107
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4621	2	473	9	Y	430	449	1			88
*07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4248	2	427	9	Y	388	373	1			103

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	479	-0-	-2097	-0-	65	1	414	9	Y	376	351	1			231
03	2852	X	1668	-0-	-1184	-0-	1185	1	483	9	Y	439	514	1			156
04	2760	X	1399	-0-	-1361	-0-	906	1	493	9	Y	448	509	1			95
05	2852	X	1701	-0-	-1151	-0-	883	1	424	2	Y	358	353	1			100
							394	9									
06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	816	1	86	2	Y	395	356	1			139
							435	9									
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	346	357	1			128

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	65	1	7284	2	Y	619	536	1			334
							681	9									
03	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1035	1	7367	2	Y	588	710	1			212
							647	9									
04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1152	1	7931	2	Y	729	894	1			47
							802	9									
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	977	1	6947	2	Y	667	533	1			181
							734	9									
06	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	1194	1	7368	2	Y	735	537	1			379
							809	9									
*07	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7183	2	752	9	Y	684	898	1			165

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-					1861
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					1861
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					1861
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					1861
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					1861
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3201	-0-	-747	-0-	3201	2			N	-0-	357	1			2837
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					2837
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					2837
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3924	2	119	9	N	108					2945
06	4020	X	3519	-0-	-501	-0-	3423	2	96	9	N	87	187	1			2845
07	4154	X	3651	-0-	-503	-0-	3575	2	76	9	N	69					2914

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10164	X	6369	-0-	-3795	-0-	6369	2			N	-0-					6958
03	11253	X	8657	-0-	-2596	-0-	8657	2			N	-0-					6958
04	10890	X	3045	-0-	-7845	-0-	3045	2			N	-0-					6958
05	9548	X	6350	-0-	-3198	-0-	6221	2	129	9	N	117					7075
06	9240	X	4861	-0-	-4379	-0-	4861	2			N	-0-	183	1			6892
07	8649	X	4766	-0-	-3883	-0-	4614	2	152	9	N	138					7030

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					1304
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2022

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	28	-0-	-504	-0-	4	1	24	2	N	-0-					7
03	186	X	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-					7
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					7
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	1	1	1			7
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	N	1					8
							1	9									
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	2					10
							2	9									

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2022 - WELL PLUGGED 3/1/2022

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	84	1	515	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	98	1	565	2	N	2	2	1			4
							2	9									
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	94	1	517	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	207	1	1134	2	N	16	4	1			16
							18	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	106	1	588	2	N	3	2	1			17
							3	9									
*07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	370	1	1975	2	N	30	2	1			45
							33	9									

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

02	784	N	617	-0-	-167	-0-	85	1	509	2	N	21	3	1			46
							23	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	133	1	765	2	N	23	3	1			66
							25	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	585	2	N	4	2	1			68
							4	9									
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	92	1	499	2	N	1	2	1			67
							1	9									
06	900	N	585	-0-	-315	-0-	89	1	494	2	N	2	2	1			67
							2	9									
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	96	1	511	2	N	1	1	1			67
							1	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

02	1876	N	1547	-0-	-329	-0-	1519	2	28	9	N	25					185
03	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1695	2	35	9	N	32					217
04	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1595	2	20	9	N	18					235
05	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1630	2	8	9	N	7	190	1			52
06	1680	N	1463	-0-	-217	-0-	1444	2	19	9	N	17					69
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1613	2	22	9	N	20					89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	438	-0-	-150	-0-	61	1 2 9	375	2	N	2	2	1			19
03	620	N	305	-0-	-315	-0-	45	1 1 9	259	2	N	1	1	1			19
04	600	N	229	-0-	-371	-0-	35	1 1 9	193	2	N	1	1	1			19
05	496	N	201	-0-	-295	-0-	31	1 1 9	169	2	N	1	1	1			19
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	26	1	142	2	N	-0-					19
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	26	1	140	2	N	-0-					19

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					42
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					42
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					42
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					42
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					42
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	336	2	N	2	2	1			4
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	373	2	N	1	1	1			4
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	442	2	N	1	1	1			4
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	418	2	N	2	2	1			4
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	385	2	N	1	1	1			4
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	420	2	N	1	1	1			4

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

02	476	N	472	-0-	-4	-0-	66	1 3 9	403	2	N	3	3	1			16
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	81	1 2 9	483	2	N	2	2	1			16
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	539	2	N	1	1	1			16
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	538	2	N	2	2	1			16
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	530	2	N	2	2	1			16
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	98	1 1 9	541	2	N	1	1	1			16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	1045	2			N	-0-					40
03	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1143	2	13	9	N	12					52
04	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1073	2	9	9	N	8					60
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1156	2	20	9	N	18					78
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1083	2	19	9	N	17					95
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1039	2	6	9	N	5					100

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	179	1	1131	2	N	17	7	1			87
							19	9									
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	181	1	1079	2	N	23	4	1			106
							25	9									
04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	200	1	1150	2	N	7	3	1			110
							8	9									
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	164	1	916	2	N	13	5	1			118
							14	9									
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	61	1	349	2	N	4	2	1			120
							4	9									
*07	901	X	901	-0-	-0-	-0-	137	1	746	2	N	16	1	1			135
							18	9									

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	69	1	414	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	476	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	85	1	469	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	91	1	494	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	86	1	470	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	80	1	427	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	94	1	567	2	N	3	4	1			4
							3	9									
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	117	1	677	2	N	2	2	1			4
							2	9									
04	780	N	343	-0-	-437	-0-	53	1	289	2	N	1	1	1			4
							1	9									
05	744	N	162	-0-	-582	-0-	25	1	136	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	780	N	66	-0-	-714	-0-	10	1	56	2	N	-0-					4
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	53	1	282	2	N	-0-					4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	120	1	744	2	N	13	5	1			164
							14	9									
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	151	1	901	2	N	4	3	1			165
							4	9									
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	156	1	893	2	N	16	176	1			5
							18	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	160	1	893	2	N	13	4	1			14
							14	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	152	1	869	2	N	4	3	1			15
							4	9									
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	169	1	929	2	N	9	2	1			22
							10	9									

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	328	1	2012	2	N	50	202	1			80
							55	9									
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	412	1	2370	2	N	49	8	1			121
							54	9									
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	435	1	2422	2	N	55	7	1			169
							61	9									
05	3100	N	3205	-0-	105	105	491	1	2660	2	N	49	135	1			83
							54	9									
06	3000	N	2917	-0-	-83	22	437	1	2413	2	N	61	8	1			136
							67	9									
*07	2721	N	2699	-0-	-22	-0-	421	1	2243	2	N	32	6	1			162
							35	9									

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	1					9
							1	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	43	1	250	2	N	1	1	1			9
							1	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	N	1	1	1			9
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	1	1	1			9
							1	9									
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-					9

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	107	1	672	2	N	37	4	1			173
							41	9									
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	133	1	798	2	N	3	3	1			173
							3	9									
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	130	1	742	2	N	3	161	1			15
							3	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	23	4	1			34
							25	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	133	1	756	2	N	18	3	1			49
							20	9									
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	137	1	752	2	N	11	2	1			58
							12	9									

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

02	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	148	1	922	2	N	5	6	1			1
							6	9									
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	171	1	1026	2	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	181	1	1040	2	N	4	3	1			2
							4	9									
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	187	1	1043	2	N	4	5	1			1
							4	9									
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	183	1	1044	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	194	1	1062	2	N	3	2	1			2
							3	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	1233	2	2	9	N	2					69
03	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1511	2	3	9	N	3					72
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1340	2	2	9	N	2					74
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1351	2	1	9	N	1					75
06	1470	N	1219	-0-	-251	-0-	1219	2			N	-0-					75
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-					75

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

02	448	N	391	-0-	-57	-0-	54	1	335	2	N	2	2	1			17
							2	9									
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	60	1	359	2	N	1	1	1			17
							1	9									
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	57	1	329	2	N	1	1	1			17
							1	9									
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	60	1	333	2	N	1	1	1			17
							1	9									
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	56	1	322	2	N	1	1	1			17
							1	9									
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	65	1	356	2	N	1	1	1			17
							1	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1195	2	2	9	N	2					25
03	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1345	2	20	9	N	18					43
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	N	17					60
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5					65
06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1281	2	17	9	N	15					80
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1244	2	11	9	N	10					90

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	101	1	606	2	N	4	3	1			63
							4	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	2	N	-0-	1	1			62
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					62
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	N	1	1	1			14
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	73	1	419	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	78	1	425	2	N	2	1	1			15
							2	9									

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	281	1	1719	2	N	54	197	1			59
							59	9									
03	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	296	1	1705	2	N	6	7	1			58
							7	9									
04	2010	N	1577	-0-	-433	-0-	236	1	1313	2	N	25	4	1			79
							28	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	395	1	2138	2	N	28	11	1			96
							31	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	316	1	1765	2	N	23	7	1			112
							25	9									
*07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	338	1	1805	2	N	21	67	1			66
							23	9									

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3153	-0-	-431	-0-	3122	2	31	9	N	28					293
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3939	2	44	9	N	40	191	1			142
04	3750	X	3323	-0-	-427	-0-	3264	2	59	9	N	54					196
05	3534	X	2305	-0-	-1229	-0-	2275	2	30	9	N	27	181	1			42
06	3840	X	2710	-0-	-1130	-0-	2645	2	65	9	N	59					101
07	3968	X	3225	-0-	-743	-0-	3170	2	55	9	N	50					151

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	419	1	2595	2	N	41	16	1			71
							45	9									
03	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	404	1	2422	2	N	43	10	1			104
							47	9									
04	3330	X	2747	-0-	-583	-0-	403	1	2312	2	N	29	7	1			126
							32	9									
05	3441	X	2674	-0-	-767	-0-	399	1	2228	2	N	43	87	1			82
							47	9									
06	3330	X	2659	-0-	-671	-0-	387	1	2217	2	N	50	8	1			124
							55	9									
07	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	412	1	2259	2	N	22	5	1			141
							24	9									

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	700	1	4206	2	N	49	26	1			159
							54	9									
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	791	1	4557	2	N	55	17	1			197
							61	9									
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	758	1	4224	2	N	46	199	1			44
							51	9									
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	791	1	4285	2	N	53	18	1			79
							58	9									
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	776	1	4312	2	N	32	15	1			96
							35	9									
*07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	809	1	4311	2	N	46	10	1			132
							51	9									

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	47	1	296	2	N	3	2	1			12
							3	9									
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	56	1	338	2	N	1	1	1			12
							1	9									
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	53	1	302	2	N	1	1	1			12
							1	9									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	55	1	309	2	N	1	1	1			12
							1	9									
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	50	1	282	2	N	1	1	1			12
							1	9									
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	56	1	305	2	N	1	1	1			12
							1	9									

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3739	-0-	-97	-0-	521	1	3160	2	N	53	20	1			138
							58	9									
03	4247	X	4196	-0-	-51	-0-	613	1	3530	2	N	48	13	1			173
							53	9									
04	4110	X	4018	-0-	-92	-0-	607	1	3343	2	N	62	121	1			114
							68	9									
05	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	602	1	3255	2	N	52	15	1			151
							57	9									
06	4110	X	3629	-0-	-481	-0-	545	1	3025	2	N	54	11	1			194
							59	9									
07	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	604	1	3219	2	N	53	187	1			60
							58	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	178	1	1119	2	N	6	4	1			25
							7	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	125	1	758	2	N	3	4	1			24
							3	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	80	1	460	2	N	1	1	1			24
							1	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	76	1	426	2	N	2	2	1			24
							2	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	444	2	N	1	1	1			24
							1	9									
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	122	1	668	2	N	1	1	1			24
							1	9									

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1721	-0-	-407	-0-	233	1	1457	2	N	28	9	1			154
							31	9									
03	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	308	1	1843	2	N	36	6	1			184
							40	9									
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	349	1	2009	2	N	37	164	1			57
							41	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	323	1	1800	2	N	29	9	1			77
							32	9									
06	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	298	1	1705	2	N	40	6	1			111
							44	9									
07	2480	N	1992	-0-	-488	-0-	304	1	1665	2	N	21	4	1			128
							23	9									

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4644	-0-	-340	-0-	655	1	3938	2	N	46	24	1			150
							51	9									
03	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	737	1	4247	2	N	42	16	1			176
							46	9									
04	5280	X	4908	-0-	-372	-0-	746	1	4118	2	N	40	12	1			204
							44	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	814	1	4401	2	N	44	207	1			41
							48	9									
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	773	1	4282	2	N	41	15	1			67
							45	9									
07	5146	X	5103	-0-	-43	-0-	799	1	4268	2	N	33	10	1			90
							36	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1139	-0-	-261	-0-	155	1	974	2	N	9	6	1			102
							10	9									
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	208	1	1244	2	N	14	4	1			112
							15	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	217	1	1247	2	N	11	4	1			119
							12	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	227	1	1265	2	N	12	6	1			125
							13	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	223	1	1276	2	N	18	4	1			139
							20	9									
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	238	1	1304	2	N	13	3	1			149
							14	9									

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	139	1	867	2	N	4	5	1			51
							4	9									
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	154	1	920	2	N	3	3	1			51
							3	9									
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	164	1	944	2	N	4	3	1			52
							4	9									
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	161	1	897	2	N	3	4	1			51
							3	9									
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	150	1	859	2	N	3	3	1			51
							3	9									
*07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	152	1	833	2	N	2	2	1			51
							2	9									

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1020	-0-	-324	-0-	1020	2			N	-0-					90
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					90
04	1440	N	1063	-0-	-377	-0-	1063	2			N	-0-					90
05	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	2			N	-0-					90
06	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	1008	2			N	-0-					90
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					90

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	172	1	1050	2	N	12	7	1			120
							13	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	193	1	1151	2	N	5	4	1			121
							6	9									
04	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	202	1	1161	2	N	14	118	1			17
							15	9									
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	209	1	1165	2	N	9	5	1			21
							10	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	197	1	1130	2	N	16	4	1			33
							18	9									
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	219	1	1205	2	N	15	3	1			45
							17	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	229	1	1398	2	N	12	9	1			78
							13	9									
03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	255	1	1527	2	N	16	5	1			89
							18	9									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	282	1	1621	2	N	16	4	1			101
							18	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	296	1	1654	2	N	20	7	1			114
							22	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	289	1	1650	2	N	19	6	1			127
							21	9									
*07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	307	1	1687	2	N	8	4	1			131
							9	9									

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1094	1	6574	2	N	62	41	1			273
							68	9									
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1226	1	7071	2	N	81	211	1			143
							89	9									
04	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	1332	1	7346	2	N	50	21	1			172
							55	9									
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1355	1	7330	2	N	79	190	1			61
							87	9									
06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	1265	1	7012	2	N	67	25	1			103
							74	9									
*07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1367	1	7294	2	N	60	16	1			147
							66	9									

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	142	1	891	2	N	17	6	1			95
							19	9									
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	167	1	1000	2	N	25	4	1			116
							28	9									
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	185	1	1062	2	N	2					118
							2	9									
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	172	1	961	2	N	28	5	1			141
							31	9									
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	175	1	1024	2	N	29	4	1			166
							32	9									
07	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	187	1	1028	2	N	16	119	1			63
							18	9									

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	303	-0-	-229	-0-	42	1	259	2	N	2	2	1			27
							2	9									
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	54	1	324	2	N	1	1	1			27
							1	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	341	2	N	4	1	1			30
							4	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	63	1	351	2	N	30	1	1			59
							33	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	62	1	354	2	N	31	1	1			89
							34	9									
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	360	2	N	9	1	1			97
							10	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	126	1	800	2	N	23	5	1			85
							25	9									
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	106	1	634	2	N	9	3	1			91
							10	9									
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	114	1	656	2	N	11	2	1			100
							12	9									
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	133	1	744	2	N	17	4	1			113
							19	9									
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	131	1	735	2	N	25	2	1			136
							28	9									
*07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	109	1	596	2	N	14	2	1			148
							15	9									

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	323	1	2022	2	N	56	13	1			198
							62	9									
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	361	1	2154	2	N	44	8	1			234
							48	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	397	1	2278	2	N	65	180	1			119
							72	9									
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	404	1	2254	2	N	51	10	1			160
							56	9									
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	391	1	2234	2	N	38	8	1			190
							42	9									
*07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	404	1	2214	2	N	26	184	1			32
							29	9									

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	239	1	1455	2	N	30	9	1			171
							33	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	277	1	1600	2	N	29	6	1			194
							32	9									
04	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	260	1	1450	2	N	14	181	1			27
							15	9									
05	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	266	1	1437	2	N	19	6	1			40
							21	9									
06	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	257	1	1430	2	N	17	5	1			52
							19	9									
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	255	1	1362	2	N	15	3	1			64
							17	9									

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	95	1	591	2	N	21	3	1			61
							23	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	123	1	732	2	N	20	3	1			78
							22	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	132	1	760	2	N	10	2	1			86
							11	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	135	1	753	2	N	27	3	1			110
							30	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	132	1	758	2	N	13	3	1			120
							14	9									
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	123	1	677	2	N	20	2	1			138
							22	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	165 35	1 9	1004	2	N	32	7	1			148
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	347 12	1 9	2007	2	N	11	60	1			99
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	248 26	1 9	1381	2	N	24	4	1			119
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	230 22	1 9	1240	2	N	20	6	1			133
06	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	231 19	1 9	1292	2	N	17	4	1			146
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	274 18	1 9	1465	2	N	16	4	1			158

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3378	-0-	-10	-0-	3343	2	35	9	N	32	188	1			51
03	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3363	2	28	9	N	25					76
04	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	3243	2	26	9	N	24					100
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3790	2	32	9	N	29	107	1			22
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3633	2	31	9	N	28					50
07	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3512	2	30	9	N	27					77

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1919	2	33	9	N	30					234
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1975	2	17	9	N	15	184	1			65
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1952	2	14	9	N	13					78
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1816	2	35	9	N	32					110
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2057	2	17	9	N	15					125
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1706	2	24	9	N	22	46	1			101

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	368 48	1 9	2287	2	N	44	14	1			216
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	369 61	1 9	2217	2	N	55	202	1			69
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	441 51	1 9	2532	2	N	46	6	1			109
05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	347 46	1 9	1936	2	N	42	11	1			140
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	353 46	1 9	2031	2	N	42	7	1			175
*07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	416 35	1 9	2301	2	N	32	5	1			202

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	395	1	2447	2	N	35	15	1			194
							39	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	426	1	2548	2	N	37	10	1			221
							41	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	483	1	2777	2	N	40	198	1			63
							44	9									
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	479	1	2669	2	N	42	13	1			92
							46	9									
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	465	1	2678	2	N	39	9	1			122
							43	9									
*07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	494	1	2707	2	N	27	6	1			143
							30	9									

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2046	-0-	-306	-0-	281	1	1724	2	N	37	11	1			132
							41	9									
03	2604	X	2367	-0-	-237	-0-	332	1	1989	2	N	42	7	1			167
							46	9									
04	2490	X	2321	-0-	-169	-0-	338	1	1937	2	N	42	6	1			203
							46	9									
05	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	363	1	2025	2	N	43	192	1			54
							47	9									
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	342	1	1957	2	N	37	7	1			84
							41	9									
07	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	361	1	1980	2	N	38	4	1			118
							42	9									

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	312	1	1863	2	N	38	11	1			128
							42	9									
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	388	1	2229	2	N	36	8	1			156
							40	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	404	1	2248	2	N	30	7	1			179
							33	9									
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	447	1	2415	2	N	37	191	1			25
							41	9									
06	3000	N	3013	-0-	13	13	454	1	2511	2	N	44	9	1			60
							48	9									
*07	3100	N	3131	-0-	31	44	487	1	2594	2	N	45	6	1			99
							50	9									

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	167	1	1004	2	N	6	6	1			22
							7	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	191	1	1101	2	N	3	4	1			21
							3	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	189	1	1050	2	N	4	3	1			22
							4	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	193	1	1043	2	N	4	5	1			21
							4	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	2	N	4	4	1			21
							4	9									
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	183	1	976	2	N	3	2	1			22
							3	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1016	-0-	-160	-0-	138	1	860	2	N	16	5	1			183
							18	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	N	19	4	1			198
							21	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	178	1	1023	2	N	17	3	1			212
							19	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	188	1	1045	2	N	2	188	1			26
							2	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	183	1	1061	2	N	23	4	1			45
							25	9									
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	205	1	1122	2	N	9	2	1			52
							10	9									

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

02	4088	X	3889	-0-	-199	-0-	525	1	3318	2	N	42	20	1			116
							46	9									
03	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	579	1	3462	2	N	28	13	1			131
							31	9									
04	4260	X	4190	-0-	-70	-0-	613	1	3519	2	N	53	10	1			174
							58	9									
05	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	633	1	3529	2	N	41	127	1			88
							45	9									
06	4170	X	4136	-0-	-34	-0-	610	1	3485	2	N	37	12	1			113
							41	9									
07	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	649	1	3558	2	N	34	8	1			139
							37	9									

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

02	2744	X	2423	-0-	-321	-0-	325	1	2056	2	N	38	12	1			186
							42	9									
03	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	385	1	2303	2	N	36	8	1			214
							40	9									
04	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	411	1	2361	2	N	42	191	1			65
							46	9									
05	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	426	1	2375	2	N	32	11	1			86
							35	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	405	1	2319	2	N	33	8	1			111
							36	9									
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	446	1	2445	2	N	30	5	1			136
							33	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

02	756	N	690	-0-	-66	-0-	690	2			N	-0-					60
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					60
04	900	N	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-					60
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					60
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	659	2	8	9	N	7	60	1			7
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	63	1	391	2	N	1	3	1			23
							1	9									
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	85	1	506	2	N	2	1	1			24
							2	9									
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	86	1	491	2	N	1	1	1			24
							1	9									
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	93	1	518	2	N	2	2	1			24
							2	9									
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	91	1	519	2	N	2	2	1			24
							2	9									
*07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	97	1	532	2	N	1	1	1			24
							1	9									

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3399	-0-	-521	-0-	482	1	2886	2	N	28	18	1			89
							31	9									
03	4309	X	3649	-0-	-660	-0-	534	1	3075	2	N	36	11	1			114
							40	9									
04	4170	X	3478	-0-	-692	-0-	527	1	2923	2	N	25	83	1			56
							28	9									
05	4309	X	3151	-0-	-1158	-0-	486	1	2635	2	N	27	12	1			71
							30	9									
06	3630	X	3528	-0-	-102	-0-	535	1	2962	2	N	28	10	1			89
							31	9									
*07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	591	1	3153	2	N	25	7	1			107
							28	9									

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2937	-0-	-479	-0-	415	1	2483	2	N	35	16	1			65
							39	9									
03	3782	X	3322	-0-	-460	-0-	484	1	2792	2	N	42	10	1			97
							46	9									
04	3660	X	3090	-0-	-570	-0-	466	1	2593	2	N	28	8	1			117
							31	9									
05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	486	1	2628	2	N	41	95	1			63
							45	9									
06	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	508	1	2808	2	N	42	10	1			95
							46	9									
*07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	555	1	2966	2	N	22	7	1			110
							24	9									

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4294	-0-	-242	-0-	587	1	3650	2	N	52	22	1			171
							57	9									
03	5053	X	4090	-0-	-963	-0-	576	1	3449	2	N	59	14	1			216
							65	9									
04	4890	X	4236	-0-	-654	-0-	617	1	3539	2	N	73	200	1			89
							80	9									
05	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	632	1	3529	2	N	55	16	1			128
							61	9									
06	4590	X	4255	-0-	-335	-0-	626	1	3571	2	N	53	12	1			169
							58	9									
07	4743	X	4255	-0-	-488	-0-	649	1	3560	2	N	42	187	1			24
							46	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2479	-0-	-321	-0-	337	1	2108	2	N	31	13	1			103
							34	9									
03	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	398	1	2380	2	N	32	9	1			126
							35	9									
04	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	425	1	2440	2	N	35	76	1			85
							39	9									
05	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	440	1	2458	2	N	37	11	1			111
							41	9									
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	420	1	2403	2	N	35	9	1			137
							39	9									
07	3007	X	2194	-0-	-813	-0-	336	1	1837	2	N	19	5	1			151
							21	9									

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1819	-0-	-589	-0-	253	1	1540	2	N	24	10	1			220
							26	9									
03	2604	X	2081	-0-	-523	-0-	303	1	1749	2	N	26	192	1			54
							29	9									
04	2430	X	2065	-0-	-365	-0-	312	1	1731	2	N	20	5	1			69
							22	9									
05	2325	X	2071	-0-	-254	-0-	319	1	1729	2	N	21	8	1			82
							23	9									
06	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	304	1	1678	2	N	15	6	1			91
							17	9									
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	315	1	1683	2	N	14	4	1			101
							15	9									

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2194	-0-	-354	-0-	300	1	1876	2	N	16	12	1			129
							18	9									
03	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	355	1	2121	2	N	20	8	1			141
							22	9									
04	2730	X	2517	-0-	-213	-0-	371	1	2131	2	N	14	6	1			149
							15	9									
05	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	390	1	2171	2	N	21	74	1			96
							23	9									
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	373	1	2131	2	N	21	7	1			110
							23	9									
07	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	397	1	2176	2	N	12	5	1			117
							13	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1694	-0-	-210	-0-	234	1	1427	2	N	30	196	1			86
							33	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	285	1	1646	2	N	37	6	1			117
							41	9									
04	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	298	1	1657	2	N	43	5	1			155
							47	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	307	1	1661	2	N	40	7	1			188
							44	9									
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	279	1	1546	2	N	57	193	1			52
							63	9									
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	324	1	1733	2	N	60	4	1			108
							66	9									

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	534	1	3252	2	N	33	20	1			109
							36	9									
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	619	1	3570	2	N	30	13	1			126
							33	9									
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	587	1	3239	2	N	27	10	1			143
							30	9									
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	677	1	3664	2	N	31	16	1			158
							34	9									
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	621	1	3450	2	N	38	12	1			184
							42	9									
*07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	709	1	3785	2	N	22	183	1			23
							24	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

02	3752	X	3271	-0-	-481	-0-	3271	2			N	-0-					129
03	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	3621	2	1	9	N	1					130
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	2	2	9	N	2					132
05	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3777	2	11	9	N	10					142
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3878	2	3	9	N	3					145
07	4371	X	4122	-0-	-249	-0-	4120	2	2	9	N	2					147

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	363	1	2192	2	N	12	13	1			38
							13	9									
03	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	351	1	2019	2	N	7	8	1			37
							8	9									
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	370	1	2061	2	N	7	6	1			38
							8	9									
05	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	381	1	2061	2	N	8	9	1			37
							9	9									
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	371	1	2058	2	N	8	7	1			38
							9	9									
07	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	386	1	2060	2	N	5	5	1			38
							6	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	209	1	1292	2	N	26	8	1			80
							29	9									
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	237	1	1418	2	N	19	5	1			94
							21	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	260	1	1495	2	N	24	4	1			114
							26	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	263	1	1468	2	N	22	7	1			129
							24	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	258	1	1475	2	N	22	5	1			146
							24	9									
07	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	272	1	1490	2	N	19	107	1			58
							21	9									

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2624	-0-	-316	-0-	358	1	2222	2	N	40	13	1			185
							44	9									
03	3782	X	3399	-0-	-383	-0-	476	1	2859	2	N	58	11	1			232
							64	9									
04	3780	X	2713	-0-	-1067	-0-	395	1	2272	2	N	42	180	1			94
							46	9									
05	3906	X	3140	-0-	-766	-0-	468	1	2614	2	N	53	13	1			134
							58	9									
06	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	424	1	2434	2	N	29	8	1			155
							32	9									
07	3410	X	2651	-0-	-759	-0-	403	1	2207	2	N	37	6	1			186
							41	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	574	2	6	9	N	5					13
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	646	2	37	9	N	34					47
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	627	2	7	9	N	6					53
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	654	2	24	9	N	22					75
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	643	2	19	9	N	17	92	1			-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	653	2	14	9	N	13					13

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					137
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1			62

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7505	2	33	9	N	30	183	1			52
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7718	2	36	9	N	33					85
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7498	2	30	9	N	27					112
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7490	2	41	9	N	37					149
06	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9500	2	42	9	N	38					187
*07	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7914	2	25	9	N	23					210

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	247	1	1544	2	N	27	10	1			206
							30	9									
03	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	288	1	1722	2	N	26	6	1			226
							29	9									
04	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	278	1	1598	2	N	17	193	1			50
							19	9									
05	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	257	1	1434	2	N	28	6	1			72
							31	9									
06	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	280	1	1603	2	N	23	6	1			89
							25	9									
07	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	290	1	1588	2	N	16	4	1			101
							18	9									

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1103	-0-	-269	-0-	153	1	936	2	N	13	6	1			98
							14	9									
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	204	1	1175	2	N	6	4	1			100
							7	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	226	1	1257	2	N	4	4	1			100
							4	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	220	1	1191	2	N	6	6	1			100
							7	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	210	1	1166	2	N	9	4	1			105
							10	9									
07	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	204	1	1090	2	N	3	3	1			105
							3	9									

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3497	-0-	-115	-0-	493	1	2973	2	N	28	18	1			150
							31	9									
03	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	528	1	3040	2	N	22	145	1			27
							24	9									
04	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	572	1	3183	2	N	10	9	1			28
							11	9									
05	3937	X	3798	-0-	-139	-0-	590	1	3188	2	N	18	14	1			32
							20	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	575	1	3188	2	N	20	11	1			41
							22	9									
07	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	608	1	3245	2	N	11	7	1			45
							12	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1959	-0-	-701	-0-	1953	2	6	9	N	5	6	1			126
03	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2149	2	4	9	N	4	3	1			127
04	2520	X	934	-0-	-1586	-0-	933	2	1	9	N	1	5	1			123
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					123
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					123
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					123

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	1680	1	10291	2	Y	162	178	1			86
							178	9									
03	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	1936	1	11164	2	Y	206	197	1			95
							227	9									
04	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	1970	1	10862	2	Y	175	183	1			87
							193	9									
05	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	2001	1	10828	2	Y	168	164	1			91
							185	9									
06	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	1885	1	10451	2	Y	152	143	1			100
							167	9									
*07	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	2023	1	10788	2	Y	157	165	1			92
							173	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	12	8	1			130
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2543	2	43	9	Y	39	3	1			166
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1830	2	8	9	Y	7	3	1			170
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6277	2	55	9	Y	50	197	1			23
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4155	2	29	9	Y	26	6	1			43
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4108	2	30	9	Y	27	9	1			61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	2271	1	13694	2	Y	303	340	1			190
							333	9									
03	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	2508	1	14480	2	Y	233	265	1			158
							256	9									
04	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	2720	1	14999	2	Y	194	145	1			207
							213	9									
05	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	2910	1	15743	2	Y	214	145	1			276
							235	9									
06	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	2653	1	14711	2	Y	227	308	1			195
							250	9									
*07	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	3000	1	15989	2	Y	225	249	1			171
							248	9									

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6212	-0-	-844	-0-	1346	1	4737	2	Y	117	30	1			240
							129	9									
03	7812	X	7097	-0-	-715	-0-	1594	1	5383	2	Y	109	201	1			148
							120	9									
04	7560	X	7263	-0-	-297	-0-	1657	1	5490	2	Y	105	194	1			59
							116	9									
05	7812	X	7447	-0-	-365	-0-	1724	1	5638	2	Y	77					136
							85	9									
06	7950	X	7044	-0-	-906	-0-	1611	1	5360	2	Y	66					202
							73	9									
07	7502	X	7107	-0-	-395	-0-	1598	1	5462	2	Y	43	176	1			69
							47	9									

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	1027	1	6136	2	Y	115	228	1			316
							127	9									
03	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	1235	1	7115	2	Y	176	214	1			278
							194	9									
04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	1343	1	7411	2	Y	143	66	1			355
							157	9									
05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	1438	1	7780	2	Y	173	224	1			304
							190	9									
06	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	1409	1	7810	2	Y	149	27	1			426
							164	9									
*07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1356	1	7233	2	Y	125	192	1			359
							138	9									

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	766	1	4629	2	N	606	488	1			441
							667	9									
03	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	892	1	5142	2	N	550	811	1			180
							605	9									
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	893	1	4914	2	N	477	449	1			208
							525	9									
05	6727	X	6148	-0-	-579	-0-	871	1	4717	2	N	509	524	1			193
							560	9									
06	6510	X	5810	-0-	-700	-0-	788	1	4377	2	N	586	584	1			195
							645	9									
07	6727	X	5839	-0-	-888	-0-	816	1	4352	2	N	610	673	1			132
							671	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	3665	1	22129	2	N	396	291	1			567
							436	9									
03	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-	4409	1	25418	2	N	437	489	1			515
							481	9									
04	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	4386	1	24167	2	N	372	461	1			426
							409	9									
05	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	4533	1	24524	2	N	396	482	1			340
							436	9									
06	27983	X	27983	-0-	-0-	-0-	4214	1	23361	2	N	371	281	1			430
							408	9									
*07	27945	X	27945	-0-	-0-	-0-	4352	1	23198	2	N	359	277	1			512
							395	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

02	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	778	1	4717	2	Y	74	29	1			195
							81	9									
03	6448	X	6021	-0-	-427	-0-	872	1	5029	2	Y	109	205	1			99
							120	9									
04	6120	X	5937	-0-	-183	-0-	897	1	4948	2	Y	84	15	1			168
							92	9									
05	6231	X	6168	-0-	-63	-0-	946	1	5119	2	Y	94	194	1			68
							103	9									
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	909	1	5039	2	Y	71	17	1			122
							78	9									
*07	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	965	1	5144	2	Y	72	12	1			182
							79	9									

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

02	7140	X	6133	-0-	-1007	-0-	852	1	5197	2	Y	76	76	1			64
							84	9									
03	7843	X	6949	-0-	-894	-0-	1018	1	5868	2	Y	57	76	1			45
							63	9									
04	7590	X	6559	-0-	-1031	-0-	997	1	5497	2	Y	59	52	1			52
							65	9									
05	7564	X	6523	-0-	-1041	-0-	1006	1	5442	2	Y	68	71	1			49
							75	9									
06	6840	X	6242	-0-	-598	-0-	944	1	5232	2	Y	60	56	1			53
							66	9									
07	6944	X	5879	-0-	-1065	-0-	921	1	4904	2	Y	49	55	1			47
							54	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	3557	1	21586	2	Y	493	521	1			435
							542	9									
03	28132	X	28132	-0-	-0-	-0-	4079	1	23529	2	Y	476	534	1			377
							524	9									
04	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	3266	1	18008	2	Y	416	372	1			421
							458	9									
05	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	3415	1	18477	2	Y	431	427	1			425
							474	9									
06	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	3205	1	17765	2	Y	300	290	1			435
							330	9									
*07	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	3404	1	18146	2	Y	260	441	1			254
							286	9									

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1040	1	6316	2	Y	74	67	1			43
							81	9									
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	1252	1	7211	2	Y	67	82	1			28
							74	9									
04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	1295	1	7166	2	Y	72	64	1			36
							79	9									
05	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	1336	1	7239	2	Y	97	98	1			35
							107	9									
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	1285	1	7125	2	Y	106	82	1			59
							117	9									
*07	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	1321	1	7051	2	Y	170	175	1			54
							187	9									

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2929	-0-	-179	-0-	951	1	1912	2	Y	60	12	1			320
							66	9									
03	3410	X	2562	-0-	-848	-0-	354	1	2124	2	Y	76	188	1			208
							84	9									
04	3360	X	2529	-0-	-831	-0-	366	1	2099	2	Y	58	188	1			78
							64	9									
05	3472	X	2391	-0-	-1081	-0-	357	1	1991	2	Y	39	9	1			108
							43	9									
06	3330	X	2479	-0-	-851	-0-	356	1	2040	2	Y	75	7	1			176
							83	9									
07	3255	X	2553	-0-	-702	-0-	386	1	2119	2	Y	44	5	1			215
							48	9									

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	6084	-0-	-580	-0-	841	1	5104	2	Y	126	116	1			87
							139	9									
03	7409	X	6769	-0-	-640	-0-	981	1	5655	2	Y	121	151	1			57
							133	9									
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	1027	1	5655	2	Y	131	123	1			65
							144	9									
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1066	1	5765	2	Y	144	153	1			56
							158	9									
06	6660	X	6165	-0-	-495	-0-	921	1	5114	2	Y	118	110	1			64
							130	9									
07	7068	X	6658	-0-	-410	-0-	1031	1	5497	2	Y	118	131	1			51
							130	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	994	-0-	-1862	-0-	980	2	14	9	Y	13	14	1			69
03	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2808	2	22	9	Y	20	15	1			74
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3022	2	13	9	Y	12	19	1			67
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3339	2	19	9	Y	17	16	1			68
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2831	2	13	9	Y	12	9	1			71
07	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2678	2	18	9	Y	16	15	1			72

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

02	5404	X	4920	-0-	-484	-0-	681	1	4149	2	Y	82	22	1			192
							90	9									
03	5828	X	5291	-0-	-537	-0-	768	1	4429	2	Y	85	206	1			71
							94	9									
04	5640	X	5302	-0-	-338	-0-	803	1	4429	2	Y	64	13	1			122
							70	9									
05	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	838	1	4533	2	Y	60	20	1			162
							66	9									
06	5280	X	5208	-0-	-72	-0-	786	1	4357	2	Y	59	15	1			206
							65	9									
07	5487	X	5467	-0-	-20	-0-	854	1	4549	2	Y	58	10	1			254
							64	9									

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

02	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	1327	1	8257	2	Y	234	295	1			245
							257	9									
03	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	1465	1	8678	2	Y	223	163	1			305
							245	9									
04	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	1215	1	6850	2	Y	182	304	1			183
							200	9									
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1168	1	6417	2	Y	191	147	1			227
							210	9									
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	1126	1	6372	2	Y	183	108	1			302
							201	9									
*07	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	1165	1	6308	2	Y	135	307	1			130
							149	9									

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	1249	1	7490	2	Y	194	195	1			86
							213	9									
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	1479	1	8526	2	Y	162	32	1			216
							178	9									
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	1483	1	8170	2	Y	194	212	1			198
							213	9									
05	10075	X	10008	-0-	-67	-0-	1531	1	8278	2	Y	181	205	1			174
							199	9									
06	9840	X	9469	-0-	-371	-0-	1416	1	7847	2	Y	187	28	1			333
							206	9									
07	10199	X	9656	-0-	-543	-0-	1495	1	7971	2	Y	173	379	1			127
							190	9									

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	10355	-0-	-649	-0-	1435	1	8767	2	Y	139	237	1			133
							153	9									
03	12152	X	11764	-0-	-388	-0-	1705	1	9827	2	Y	211	218	1			126
							232	9									
04	11670	X	11350	-0-	-320	-0-	1716	1	9470	2	Y	149	29	1			246
							164	9									
05	12059	X	9213	-0-	-2846	-0-	1407	1	7638	2	Y	153	225	1			174
							168	9									
06	11370	X	7956	-0-	-3414	-0-	1196	1	6638	2	Y	111	194	1			91
							122	9									
07	11749	X	9928	-0-	-1821	-0-	1540	1	8238	2	Y	136	16	1			211
							150	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	5	1			61
03	7254	X	3703	-0-	-3551	-0-	564	1	3126	2	Y	12	3	1			70
							13	9									
04	7020	X	6999	-0-	-21	-0-	1041	1	5728	2	Y	209	209	1			70
							230	9									
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	1050	1	5682	2	Y	165	162	1			73
							182	9									
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	946	1	5245	2	Y	170	145	1			98
							187	9									
07	7223	X	6429	-0-	-794	-0-	981	1	5228	2	Y	200	229	1			69
							220	9									

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	8599	-0-	-893	-0-	8463	2	136	9	Y	124	143	1			44
03	9641	X	7583	-0-	-2058	-0-	7447	2	136	9	Y	124	93	1			75
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	9998	2	158	9	Y	144	177	1			42
05	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9689	2	177	9	Y	161	152	1			51
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9027	2	239	9	Y	217	181	1			87
07	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	8912	2	138	9	Y	125	160	1			52

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12936	X	10774	-0-	-2162	-0-	1500	1	9006	2	N	244	259	1			208
							268	9									
03	13423	X	12469	-0-	-954	-0-	1805	1	10413	2	N	228	247	1			189
							251	9									
04	12990	X	11011	-0-	-1979	-0-	1648	1	9154	2	N	190	176	1			203
							209	9									
05	12648	X	11708	-0-	-940	-0-	1786	1	9666	2	N	233	253	1			183
							256	9									
06	12060	X	11021	-0-	-1039	-0-	1659	1	9114	2	N	225	156	1			252
							248	9									
07	12462	X	11733	-0-	-729	-0-	1801	1	9598	2	N	304	347	1			209
							334	9									

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5773	-0-	-695	-0-	782	1	4811	2	Y	164	190	1			105
							180	9									
03	6851	X	5703	-0-	-1148	-0-	797	1	4620	2	Y	260	267	1			98
							286	9									
04	6600	X	4473	-0-	-2127	-0-	654	1	3654	2	Y	150	148	1			100
							165	9									
05	6386	X	3526	-0-	-2860	-0-	523	1	2859	2	Y	131	149	1			82
							144	9									
06	6180	X	1285	-0-	-4895	-0-	193	1	1031	2	Y	55	52	1			85
							61	9									
*07	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1349	1	7190	2	Y	150	136	1			99
							165	9									

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	6099	-0-	-593	-0-	853	1	5133	2	Y	103	211	1			134
							113	9									
03	7378	X	6498	-0-	-880	-0-	945	1	5446	2	Y	97	20	1			211
							107	9									
04	6690	X	6296	-0-	-394	-0-	946	1	5212	2	Y	125	188	1			148
							138	9									
05	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	996	1	5387	2	Y	95	24	1			219
							105	9									
06	6540	X	6445	-0-	-95	-0-	968	1	5367	2	Y	100	200	1			119
							110	9									
07	6758	X	6422	-0-	-336	-0-	1000	1	5331	2	Y	83	12	1			190
							91	9									

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	1366	1	8310	2	Y	224	239	1			224
							246	9									
03	9920	X	9007	-0-	-913	-0-	1299	1	7488	2	Y	200	219	1			205
							220	9									
04	10320	X	9007	-0-	-1313	-0-	1348	1	7454	2	Y	186	212	1			179
							205	9									
05	10974	X	9269	-0-	-1705	-0-	1415	1	7650	2	Y	185	218	1			146
							204	9									
06	10620	X	8867	-0-	-1753	-0-	1325	1	7344	2	Y	180	26	1			300
							198	9									
07	10974	X	9715	-0-	-1259	-0-	1496	1	7971	2	Y	225	390	1			135
							248	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	8124	-0-	-1816	-0-	8036	2	88	9	Y	80	100	1			48
03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11179	2	116	9	Y	105	83	1			70
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10560	2	127	9	Y	115	122	1			63
05	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	10849	2	155	9	Y	141	151	1			53
06	10920	X	10476	-0-	-444	-0-	10314	2	162	9	Y	147	112	1			88
07	11284	X	10766	-0-	-518	-0-	10539	2	227	9	Y	206	214	1			80

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11650	2	156	9	Y	142	159	1			190
03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13775	2	162	9	Y	147	131	1			206
04	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13600	2	143	9	Y	130	149	1			187
05	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14206	2	157	9	Y	143	153	1			177
06	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13561	2	140	9	Y	127	103	1			201
*07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13475	2	135	9	Y	123	132	1			192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	1540	1	9266	2	Y	197	252	1			74
							217	9									
03	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	1849	1	10654	2	Y	284	196	1			162
							312	9									
04	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	1802	1	9937	2	Y	261	242	1			181
							287	9									
05	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	1854	1	10026	2	Y	237	256	1			162
							261	9									
06	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	1717	1	9522	2	Y	175	177	1			160
							193	9									
*07	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	1784	1	9506	2	Y	128	154	1			134
							141	9									

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6309	2	48	9	Y	44	49	1			40
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6427	2	45	9	Y	41	36	1			45
04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6154	2	51	9	Y	46	47	1			44
05	7037	X	6792	-0-	-245	-0-	6707	2	85	9	Y	77	80	1			41
06	6810	X	6452	-0-	-358	-0-	6361	2	91	9	Y	83	63	1			61
07	7037	X	6491	-0-	-546	-0-	6425	2	66	9	Y	60	75	1			46

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5211	2	439	9	Y	399	420	1			107
03	5673	X	5262	-0-	-411	-0-	4934	2	328	9	Y	298	284	1			121
04	5490	X	5479	-0-	-11	-0-	5106	2	373	9	Y	339	303	1			157
05	6262	X	5667	-0-	-595	-0-	5394	2	273	9	Y	248	316	1			89
06	6060	X	5443	-0-	-617	-0-	5138	2	305	9	Y	277	222	1			144
07	6262	X	5538	-0-	-724	-0-	5197	2	341	9	Y	310	307	1			147

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

02	4984	X	4529	-0-	-455	-0-	4396	2	133	9	Y	121	136	1			72
03	5518	X	4585	-0-	-933	-0-	4447	2	138	9	Y	125	109	1			88
04	5010	X	3500	-0-	-1510	-0-	3338	2	162	9	Y	147	148	1			87
05	5022	X	4531	-0-	-491	-0-	4375	2	156	9	Y	142	161	1			68
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5230	2	284	9	Y	258	185	1			141
*07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5206	2	303	9	Y	275	280	1			136

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	1607	1	9868	2	Y	307	460	1			358
							338	9									
03	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	1828	1	10544	2	Y	295	244	1			409
							325	9									
04	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	1859	1	10255	2	Y	282	236	1			455
							310	9									
05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	1779	1	9637	2	Y	289	329	1			415
							318	9									
06	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	1772	1	9853	2	Y	268	415	1			268
							295	9									
*07	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	1924	1	10249	2	Y	251	283	1			236
							276	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

02	10108	X	8806	-0-	-1302	-0-	1207	1	7427	2	Y	156	236	1			289
							172	9									
03	11067	X	10362	-0-	-705	-0-	1502	1	8655	2	Y	186	215	1			260
							205	9									
04	10530	X	10261	-0-	-269	-0-	1543	1	8519	2	Y	181	217	1			224
							199	9									
05	10757	X	10464	-0-	-293	-0-	1597	1	8637	2	Y	209	228	1			205
							230	9									
06	10170	X	9981	-0-	-189	-0-	1490	1	8263	2	Y	207	218	1			194
							228	9									
07	10602	X	10097	-0-	-505	-0-	1562	1	8341	2	Y	176	207	1			163
							194	9									

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

02	2912	X	2204	-0-	-708	-0-	309	1	1844	2	Y	46	46	1			69
							51	9									
03	3224	X	2635	-0-	-589	-0-	383	1	2208	2	Y	40	43	1			66
							44	9									
04	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	398	1	2190	2	Y	63	34	1			95
							69	9									
05	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	423	1	2289	2	Y	13	47	1			61
							14	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	410	1	2272	2	Y	21	17	1			65
							23	9									
*07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	425	1	2265	2	Y	67	64	1			68
							74	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5038	-0-	-590	-0-	702	1	4248	2	Y	80	27	1			275
							88	9									
03	6200	X	5250	-0-	-950	-0-	771	1	4437	2	Y	38	194	1			119
							42	9									
04	5790	X	5505	-0-	-285	-0-	833	1	4588	2	Y	76	13	1			182
							84	9									
05	5859	X	5695	-0-	-164	-0-	874	1	4725	2	Y	87	22	1			247
							96	9									
06	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	801	1	4443	2	Y	44	188	1			103
							48	9									
07	5704	X	5445	-0-	-259	-0-	851	1	4536	2	Y	53	11	1			145
							58	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	1206	1	7381	2	Y	244	276	1			161
							268	9									
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	1514	1	8729	2	Y	280	269	1			172
							308	9									
04	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	1499	1	8280	2	Y	318	282	1			208
							350	9									
05	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	1585	1	8572	2	Y	346	350	1			204
							381	9									
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1424	1	7901	2	Y	269	264	1			209
							296	9									
*07	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	1505	1	8022	2	Y	246	290	1			165
							271	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	1293	1	7946	2	Y	381	303	1			324
							419	9									
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1664	1	9589	2	Y	545	614	1			255
							600	9									
04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	1765	1	9727	2	Y	686	669	1			272
							755	9									
05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1991	1	10786	2	Y	581	647	1			206
							639	9									
06	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	1791	1	9926	2	Y	506	457	1			255
							557	9									
*07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	1845	1	9838	2	Y	473	568	1			160
							520	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	1	1			79
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					80
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			79
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3306	2	58	9	Y	53	13	1			119
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4191	2	40	9	Y	36	35	1			120
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4304	2	36	9	Y	33	37	1			116

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

02	9688	X	8657	-0-	-1031	-0-	8558	2	99	9	Y	90	15	1			267
03	10726	X	10396	-0-	-330	-0-	10191	2	205	9	Y	186	14	1			439
04	9690	X	9552	-0-	-138	-0-	9474	2	78	9	Y	71	203	1			307
05	9765	X	9359	-0-	-406	-0-	9278	2	81	9	Y	74	212	1			169
06	10050	X	8249	-0-	-1801	-0-	8143	2	106	9	Y	96	6	1			259
07	10385	X	8236	-0-	-2149	-0-	8134	2	102	9	Y	93	19	1			333

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

02	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	2096	1	12687	2	Y	198	213	1			55
							218	9									
03	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	2605	1	15005	2	Y	435	341	1			149
							479	9									
04	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	2854	1	15740	2	Y	552	539	1			162
							607	9									
05	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	3012	1	16304	2	Y	561	543	1			180
							617	9									
06	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	2832	1	15710	2	Y	472	440	1			212
							519	9									
07	19840	X	18437	-0-	-1403	-0-	2841	1	15131	2	Y	423	518	1			117
							465	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

02	1792	N	975	-0-	-817	-0-	949	2	26	9	Y	24	29	1			86
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1631	2	42	9	Y	38	32	1			92
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1879	2	36	9	Y	33	33	1			92
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2461	2	41	9	Y	37	39	1			90
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2923	2	36	9	Y	33	29	1			94
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3042	2	33	9	Y	30	32	1			92

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2832	2	276	9	Y	251	280	1			93
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3334	2	349	9	Y	317	274	1			136
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3133	2	293	9	Y	266	322	1			80
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3359	2	132	9	Y	120	125	1			75
06	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	3138	2	99	9	Y	90	93	1			72
07	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	3011	2	105	9	Y	95	91	1			76

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

02	4088	X	3062	-0-	-1026	-0-	404	1	2479	2	Y	163	127	1			248
							179	9									
03	4030	X	3559	-0-	-471	-0-	499	1	2878	2	Y	165	214	1			199
							182	9									
04	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	528	1	2909	2	Y	122	240	1			81
							134	9									
05	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	425	1	2302	2	Y	173	184	1			70
							190	9									
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	595	1	3293	2	Y	204	162	1			112
							224	9									
*07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	695	1	3704	2	Y	229	274	1			67
							252	9									

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

02	5712	X	5203	-0-	-509	-0-	5102	2	101	9	Y	92	99	1			104
03	6324	X	5785	-0-	-539	-0-	5676	2	109	9	Y	99	88	1			115
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5358	2	133	9	Y	121	108	1			128
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6849	2	221	9	Y	201	202	1			127
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6191	2	276	9	Y	251	205	1			173
*07	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6605	2	321	9	Y	292	292	1			173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

02	7168	X	6069	-0-	-1099	-0-	850	1	5147	2	Y	65	73	1			74
							72	9									
03	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	1029	1	5930	2	Y	71	70	1			75
							78	9									
04	7350	X	7171	-0-	-179	-0-	1087	1	6000	2	Y	76	70	1			81
							84	9									
05	7440	X	7199	-0-	-241	-0-	1111	1	6007	2	Y	74	75	1			80
							81	9									
06	6990	X	6891	-0-	-99	-0-	1040	1	5764	2	Y	79	67	1			92
							87	9									
07	7409	X	7113	-0-	-296	-0-	1105	1	5887	2	Y	110	64	1			138
							121	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

02	6944	X	6424	-0-	-520	-0-	886	1	5344	2	Y	176	221	1			215
							194	9									
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	1037	1	5977	2	Y	171	210	1			176
							188	9									
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1093	1	6061	2	Y	143	210	1			109
							157	9									
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	1126	1	6092	2	Y	150	28	1			231
							165	9									
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1097	1	6083	2	Y	139	21	1			349
							153	9									
*07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1212	1	6467	2	Y	132	382	1			99
							145	9									

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

02	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	215	1	1306	2	Y	112	113	1			46
							123	9									
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	257	1	1482	2	Y	95	100	1			41
							105	9									
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	265	1	1457	2	Y	59	72	1			28
							65	9									
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	283	1	1533	2	Y	44	45	1			27
							48	9									
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	278	1	1540	2	Y	40	38	1			29
							44	9									
*07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	306	1	1629	2	Y	35	36	1			28
							39	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	7343	-0-	-609	-0-	1024	1	6157	2	Y	147	220	1			102
							162	9									
03	8773	X	8058	-0-	-715	-0-	1169	1	6742	2	Y	134	206	1			30
							147	9									
04	8250	X	7031	-0-	-1219	-0-	1057	1	5824	2	Y	136	19	1			147
							150	9									
05	8525	X	8010	-0-	-515	-0-	1223	1	6612	2	Y	159	198	1			108
							175	9									
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	1222	1	6773	2	Y	137	202	1			43
							151	9									
*07	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	1309	1	6981	2	Y	118	16	1			145
							130	9									

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

02	3836	X	2443	-0-	-1393	-0-	2433	2	10	9	Y	9	7	1			30
03	3937	X	2527	-0-	-1410	-0-	2524	2	3	9	Y	3	8	1			25
04	3810	X	642	-0-	-3168	-0-	641	2	1	9	Y	1	4	1			22
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4931	2	33	9	Y	30	17	1			35
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6822	2	51	9	Y	46	40	1			41
*07	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6817	2	45	9	Y	41	44	1			38

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	885	1	5385	2	Y	291	250	1			185
							320	9									
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	1038	1	5990	2	Y	254	321	1			118
							279	9									
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	1061	1	5864	2	Y	202	240	1			80
							222	9									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1209	1	6539	2	Y	225	232	1			73
							248	9									
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	1196	1	6629	2	Y	211	183	1			101
							232	9									
*07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	1301	1	6938	2	Y	202	243	1			60
							222	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	1710	1	10275	2	Y	259	196	1			173
							285	9									
03	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	1945	1	11209	2	Y	281	342	1			112
							309	9									
04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	2029	1	11200	2	Y	348	315	1			145
							383	9									
05	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	2095	1	11330	2	Y	320	364	1			101
							352	9									
06	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	1989	1	11030	2	Y	252	237	1			116
							277	9									
07	14074	X	13498	-0-	-576	-0-	2092	1	11153	2	Y	230	265	1			81
							253	9									

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5662	2	75	9	Y	68	80	1			119
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6281	2	73	9	Y	66	59	1			126
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6546	2	69	9	Y	63	62	1			127
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6888	2	87	9	Y	79	86	1			120
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6698	2	58	9	Y	53	50	1			123
*07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7071	2	47	9	Y	43	47	1			119

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	4332	-0-	-2444	-0-	1139	1	3103	2	Y	82	212	1			73
							90	9									
03	6851	X	5544	-0-	-1307	-0-	774	1	4627	2	Y	130	16	1			187
							143	9									
04	6630	X	5670	-0-	-960	-0-	820	1	4711	2	Y	126	196	1			117
							139	9									
05	6355	X	5628	-0-	-727	-0-	832	1	4634	2	Y	147	21	1			243
							162	9									
06	5940	X	5615	-0-	-325	-0-	815	1	4662	2	Y	125	205	1			163
							138	9									
07	5859	X	5772	-0-	-87	-0-	869	1	4767	2	Y	124	11	1			276
							136	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4401	2	22	9	N	20	22	1			20
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	N	17	14	1			23
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4970	2	21	9	N	19	21	1			21
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6164	2	216	9	N	196	143	1			74
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6274	2	308	9	N	280	252	1			102
*07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6361	2	315	9	N	286	291	1			97

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5100	-0-	-360	-0-	5060	2	40	9	N	36	38	1			91
03	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	5609	2	40	9	N	36	34	1			93
04	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5421	2	36	9	N	33	37	1			89
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5834	2	43	9	N	39	43	1			85
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5449	2	41	9	N	37	27	1			95
*07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5784	2	35	9	N	32	38	1			89

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10296	2	999	9	N	908	929	1			229
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	10997	2	991	9	N	901	870	1			260
04	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	10535	2	999	9	N	908	879	1			289
05	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	11174	2	910	9	N	827	924	1			192
06	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	10483	2	754	9	N	685	638	1			239
*07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	10176	2	881	9	N	801	761	1			279

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2539	2	34	9	Y	31	36	1			66
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2867	2	52	9	Y	47	43	1			70
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3001	2	35	9	Y	32	34	1			68
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3115	2	15	9	Y	14	12	1			70
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2556	2	18	9	Y	16	14	1			72
*07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2518	2	10	9	Y	9	11	1			70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	561	1	3412	2	Y	980	1045	1			383
							1078	9									
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	626	1	3628	2	Y	1124	1099	1			408
							1236	9									
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	549	1	3053	2	Y	1227	1215	1			420
							1350	9									
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	573	1	3100	2	Y	992	1045	1			367
							1091	9									
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	556	1	3088	2	Y	946	811	1			502
							1041	9									
*07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	557	1	2970	2	Y	945	1166	1			281
							1040	9									

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

02	5740	X	5684	-0-	-56	-0-	5660	2	24	9	Y	22	25	1			57
03	6355	X	6160	-0-	-195	-0-	6140	2	20	9	Y	18	15	1			60
04	5790	X	5564	-0-	-226	-0-	5547	2	17	9	Y	15	23	1			52
05	6293	X	6094	-0-	-199	-0-	6068	2	26	9	Y	24	23	1			53
06	6090	X	5908	-0-	-182	-0-	5886	2	22	9	Y	20	14	1			59
*07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6432	2	24	9	Y	22	23	1			58

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10594	2	232	9	Y	211	217	1			80
03	11966	X	11176	-0-	-790	-0-	10887	2	289	9	Y	263	231	1			112
04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10648	2	330	9	Y	300	286	1			126
05	11997	X	11400	-0-	-597	-0-	11086	2	314	9	Y	285	323	1			88
06	11610	X	10553	-0-	-1057	-0-	10267	2	286	9	Y	260	239	1			109
07	11997	X	11238	-0-	-759	-0-	10959	2	279	9	Y	254	257	1			106

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

02	7056	X	6500	-0-	-556	-0-	6359	2	141	9	N	128	140	1			116
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7767	2	166	9	N	151	158	1			109
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	6998	2	217	9	N	197	140	1			166
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	7934	2	300	9	N	273	208	1			231
06	7680	X	7386	-0-	-294	-0-	7231	2	155	9	N	141	173	1			199
07	7936	X	7656	-0-	-280	-0-	7545	2	111	9	N	101	99	1			201

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	8494	-0-	-550	-0-	1171	1	7137	2	N	169	179	1			122
							186	9									
03	10044	X	9396	-0-	-648	-0-	1363	1	7857	2	N	160	198	1			84
							176	9									
04	9480	X	8602	-0-	-878	-0-	1283	1	7090	2	N	208	175	1			117
							229	9									
05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1494	1	8085	2	N	317	314	1			120
							349	9									
06	9210	X	9075	-0-	-135	-0-	1337	1	7416	2	N	293	256	1			157
							322	9									
*07	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1467	1	7819	2	N	251	149	1			259
							276	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	514	1	3126	2	N	119	99	1			119
							131	9									
03	4526	X	4106	-0-	-420	-0-	589	1	3425	2	N	84	133	1			70
							92	9									
04	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	599	1	3294	2	N	144	121	1			93
							158	9									
05	4495	X	3578	-0-	-917	-0-	533	1	2881	2	N	149	167	1			75
							164	9									
06	4290	X	3536	-0-	-754	-0-	514	1	2862	2	N	145	123	1			97
							160	9									
07	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	614	1	3269	2	N	127	109	1			115
							140	9									

STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	6384	-0-	-56	-0-	887	1	5333	2	N	149	116	1			109
							164	9									
03	7006	X	6809	-0-	-197	-0-	992	1	5720	2	N	88	137	1			60
							97	9									
04	6870	X	6803	-0-	-67	-0-	1028	1	5678	2	N	88	80	1			68
							97	9									
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	1126	1	6087	2	N	131	137	1			62
							144	9									
06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	1069	1	5925	2	N	101	88	1			75
							111	9									
*07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	1181	1	6294	2	N	137	52	1			160
							151	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2320	-0-	-1152	-0-	230	1	1419	2	N	610	508	1			453
							671	9									
03	3348	X	2437	-0-	-911	-0-	254	1	1483	2	N	636	858	1			231
							700	9									
04	3240	X	2652	-0-	-588	-0-	296	1	1634	2	N	656	598	1			289
							722	9									
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	335	1	1820	2	N	738	805	1			222
							812	9									
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	317	1	1750	2	N	675	576	1			321
							743	9									
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	407	1	2164	2	N	588	748	1			161
							647	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15316	X	12796	-0-	-2520	-0-	1684	1	10115	2	N	906	794	1			580
							997	9									
03	16492	X	13586	-0-	-2906	-0-	1857	1	10717	2	N	920	1217	1			283
							1012	9									
04	15420	X	13066	-0-	-2354	-0-	1845	1	10169	2	N	956	892	1			347
							1052	9									
05	15407	X	13368	-0-	-2039	-0-	1924	1	10411	2	N	939	998	1			288
							1033	9									
06	14550	X	12842	-0-	-1708	-0-	1829	1	10141	2	N	793	711	1			370
							872	9									
07	14167	X	13107	-0-	-1060	-0-	1931	1	10297	2	N	799	953	1			216
							879	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					85
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					85
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					85
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					85
*06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					85
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					18
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					18
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					18
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					18
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					18
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

02	1288	N	1059	-0-	-229	-0-	1059	2			N	-0-					215
03	1333	N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-					215
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			N	-0-					215
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-					215
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					215
07	1209	N	203	-0-	-1006	-0-	203	2			N	-0-					215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

02	1148	N	807	-0-	-341	-0-	807	2			N	-0-					53
03	1209	N	662	-0-	-547	-0-	662	2			N	-0-					53
04	1560	N	816	-0-	-744	-0-	816	2			N	-0-					53
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					53
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					53
07	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	79	1			65
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3					68
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					68
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					68
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2295	2	138	9	N	125	125	1			68
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					68

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					49
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					49
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					49
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					49
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					49
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1314	-0-	-30	-0-	1311	2	3	9	Y	3					15
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	Y	2					17
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					17
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					17
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			Y	-0-					17
07	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2			N	-0-					118
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					118
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1090	2	75	9	N	68					186
05	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					186
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					186
07	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	996	2	14	9	N	13					199

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1242	2	11	9	N	10	49	1			36
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14					50
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	N	13					63
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1463	2	10	9	N	9					72
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	2	11	9	N	10					82
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1418	2	25	9	N	23					105

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					54
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					54
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	618	2	26	9	N	24					37
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					47
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					47
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					47
06	960	N	484	-0-	-476	-0-	484	2			N	-0-					47
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7478	2	17	9	N	15					89
03	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	20306	2	19	9	N	17					106
04	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21217	2	6	9	N	5					111
05	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22179	2	29	9	N	26					137
06	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	23523	2	6	9	N	5					142
*07	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	15105	2	20	9	N	18					160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1733	-0-	-31	-0-	1733	2			N	-0-					34
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					34
04	1950	N	1556	-0-	-394	-0-	1554	2	2	9	N	2					36
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					36
06	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	1982	2			N	-0-					36
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					39
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					39
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					39
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					39
06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					39
07	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

02	1904	N	1581	-0-	-323	-0-	1581	2			N	-0-					74
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	N	2					76
04	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1642	2			N	-0-					76
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					76
06	2370	N	1800	-0-	-570	-0-	1800	2			N	-0-					76
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					76

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

02	1148	N	908	-0-	-240	-0-	908	2			N	-0-					43
03	1333	N	992	-0-	-341	-0-	992	2			N	-0-					43
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-					43
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					43
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					43
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					43

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	9	N	1					144
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2803	2	34	9	N	31					175
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					175
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4007	2	45	9	N	41					216
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3050	2	10	9	N	9					225
*07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3176	2	12	9	N	11	189	1			47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					78
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1905	2	43	9	N	39					117
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1					118
05	1519	N	490	-0-	-1029	-0-	490	2			N	-0-					118
06	1890	N	408	-0-	-1482	-0-	408	2			N	-0-					118
07	1798	N	125	-0-	-1673	-0-	125	2			N	-0-					118

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

02	2800	N	3034	-0-	234	234	2977	2	57	9	N	52	57	1			218
03	3100	N	3117	-0-	17	251	3051	2	66	9	N	60					278
04	3000	N	3640	-0-	640	891	3589	2	51	9	N	46	194	1			130
05	5210	X	4319	-0-	-891	-0-	4262	2	57	9	N	52					182
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	N	16					198
07	1829	X	1828	-0-	-1	-0-	1764	2	64	9	N	58	188	1			68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3015	-0-	-177	-0-	2989	2	26	9	N	24	114	1			104
03	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	3440	2	32	9	N	29					133
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	3275	2	40	9	N	36					169
05	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3393	2	45	9	N	41					210
06	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	3275	2	42	9	N	38	79	1			169
07	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	3383	2	40	9	N	36					205

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

02	1708	N	1154	-0-	-554	-0-	1154	2			N	-0-					45
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					45
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					45
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					45
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					45
07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	2			N	-0-					40
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					40
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					40
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					40
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					40
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					42
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					42
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					42
05	1736	N	956	-0-	-780	-0-	956	2			N	-0-					42
06	1140	N	542	-0-	-598	-0-	542	2			N	-0-					42
07	1023	N	409	-0-	-614	-0-	409	2			N	-0-					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1956	-0-	-32	-0-	1956	2			N	-0-					18
03	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	2031	2			N	-0-					18
04	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2071	2	46	9	N	42					60
05	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2079	2	6	9	N	5					65
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1977	2	9	9	N	8					73
07	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2020	2	3	9	N	3					76

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	2	24	9	N	22					192
03	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	4616	2	3	9	N	3	176	1			19
04	4620	X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2			N	-0-					19
05	4774	X	2990	-0-	-1784	-0-	2971	2	19	9	N	17					36
06	4620	X	2541	-0-	-2079	-0-	2508	2	33	9	N	30					66
07	4774	X	4082	-0-	-692	-0-	4082	2			N	-0-					66

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-	113	1			25
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

02	700	N	695	-0-	-5	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					29
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					29
04	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			N	-0-					29
05	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	1675	2	8	9	N	7					36
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	N	6					42
07	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1394	2	76	9	N	69	162	1			82
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1321	2	66	9	N	60					142
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1407	2	112	9	N	102	190	1			54
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1231	2	46	9	N	42					96
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					96
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1051	2	131	9	N	119					215

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	N	3					28
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	931	2	25	9	N	23					51
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					51
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					51
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					51
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	923	2	29	9	N	26	148	1			58
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1254	2	53	9	N	48					106
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	992	2	18	9	N	16					122
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1037	2	25	9	N	23					145
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	N	14	106	1			53
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1015	2	36	9	N	33					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					23
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8	9	N	7					30
04	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	-0-					30
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1432	2	48	9	N	44					74
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					79
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	N	5					84

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

02	1232	N	1051	-0-	-181	-0-	1050	2	1	9	N	1					108
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1843	2	37	9	N	34					142
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15	132	1			25
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17					42
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	N	11					53
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	2	20	9	N	18					71

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

02	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	-0-					5
03	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2			N	-0-					5
04	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	1331	2			N	-0-					5
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-					5
06	1620	N	1052	-0-	-568	-0-	1052	2			N	-0-					5
07	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	1016	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					23
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					23
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					23
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	1366	2			Y	-0-					54
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	Y	5					59
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					61
05	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					61
06	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	1360	2	1	9	Y	1					62
07	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1296	2	8	9	Y	7					69

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					40
03	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	-0-					40
04	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1554	2	10	9	N	9					49
05	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1623	2	25	9	N	23					72
06	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	1271	2	2	9	N	2					74
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	2	8	9	N	7	116	1			44
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2549	2	84	9	N	76					120
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2239	2	72	9	N	65					185
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	N	15					200
06	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1934	2	11	9	N	10	150	1			60
07	2077	N	850	-0-	-1227	-0-	841	2	9	9	N	8					68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	1469	2			N	-0-					105
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1739	2	50	9	N	45					150
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1784	2	19	9	N	17					167
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	2	14	9	N	13					180
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1649	2	22	9	N	20					200
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1740	2	19	9	N	17					217

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					112
03	1984	X	1	-0-	-1983	-0-	1	2			N	-0-					112
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					112
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					112
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

02	1932	N	1752	-0-	-180	-0-	1752	2			Y	-0-					54
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6	9	Y	5					59
04	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	1979	2	2	9	Y	2					61
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					61
06	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2019	2	1	9	Y	1					62
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2065	2	8	9	Y	7					69

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					33
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					33
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					33
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					33
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					33
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					33

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

02	504	N	410	-0-	-94	-0-	401	2	9	9	N	8					152
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	699	2	23	9	N	21					173
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	969	2	31	9	N	28	171	1			30
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					30
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	470	2	9	9	N	8					38
07	713	N	354	-0-	-359	-0-	354	2			N	-0-					38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

02	1848	N	1292	-0-	-556	-0-	1263	2	29	9	N	26	138	1			46
03	2077	N	104	-0-	-1973	-0-	100	2	4	9	N	4					50
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					50
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					50
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3462	2	19	9	N	17					87
03	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2507	2	24	9	N	22					109
04	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	2331	2	22	9	N	20					129
05	3379	X	2278	-0-	-1101	-0-	2256	2	22	9	N	20					149
06	3270	X	2288	-0-	-982	-0-	2279	2	9	9	N	8					157
07	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	2315	2	23	9	N	21					178

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	449	-0-	-111	-0-	449	2			N	-0-					51
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					51
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					51
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					51
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					51
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	825	2			N	-0-					25
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					25
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					25
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					25
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					25
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					33
03	159	X	44	-0-	-115	-0-	44	2			N	-0-					33
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					33
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					33
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1586	-0-	-10	-0-	1586	2			N	-0-					85
03	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1699	2	36	9	N	33					118
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1457	2	13	9	N	12					130
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1694	2	67	9	N	61					191
06	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1532	2	28	9	N	25	163	1			53
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	N	15					68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					91
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					91
04	2670	N	2551	-0-	-119	-0-	2551	2			N	-0-					91
05	2883	N	2773	-0-	-110	-0-	2745	2	28	9	N	25					116
06	2610	N	2609	-0-	-1	-0-	2579	2	30	9	N	27					143
07	2635	N	1844	-0-	-791	-0-	1794	2	50	9	N	45					188

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	808	2			Y	-0-					14
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					14
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	-0-					14
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					14
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					14
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	140	185	1			62
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					62
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021 - WELL PLUGGED 11/8/2021

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					41
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1					42
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					42
05	1271	N	774	-0-	-497	-0-	774	2			Y	-0-					42
06	900	N	268	-0-	-632	-0-	268	2			Y	-0-					42
07	868	N	81	-0-	-787	-0-	81	2			Y	-0-					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			Y	-0-					25
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					25
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					25
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					25
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					25
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

02	1764	X	1701	-0-	-63	-0-	1701	2			Y	-0-					41
03	1953	X	1056	-0-	-897	-0-	1054	2	2	9	Y	2					43
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					43
05	1953	X	1373	-0-	-580	-0-	1373	2			Y	-0-					43
06	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	2			Y	-0-					43
07	2139	N	649	-0-	-1490	-0-	649	2			Y	-0-					43

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

02	1428	N	1278	-0-	-150	-0-	1268	2	10	9	N	9					127
03	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1388	2	118	9	N	107	167	1			67
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1321	2	6	9	N	5					72
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	N	1					73
06	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1343	2	14	9	N	13					86
07	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			N	-0-					86

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4608	2	1	9	N	1	87	1			35
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	2	2	9	N	2					37
04	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	4108	2	9	9	N	8					45
05	5115	X	4163	-0-	-952	-0-	4155	2	8	9	N	7					52
06	4950	X	4166	-0-	-784	-0-	4143	2	23	9	N	21					73
07	5115	X	4207	-0-	-908	-0-	4192	2	15	9	N	14					87

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

02	1540	N	1211	-0-	-329	-0-	1207	2	4	9	Y	4					15
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2					17
04	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	2			Y	-0-					17
05	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			Y	-0-					17
06	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2			Y	-0-					17
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

02	2800	N	3105	-0-	305	594	3105	2			Y	-0-					-0-
03	2104	N	1510	-0-	-594	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	766	-0-	-284	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	607	-0-	-478	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	1560	X	551	-0-	-1009	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	1612	X	555	-0-	-1057	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	N	7	184	1			161
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2330	2	22	9	N	20					181
04	2160	N	1998	-0-	-162	-0-	1994	2	4	9	N	4					185
05	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	2021	2	6	9	N	5					190
06	2220	N	1916	-0-	-304	-0-	1916	2			N	-0-					190
07	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					190

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4772	2	54	9	N	49					170
03	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	4654	2	46	9	N	42					212
04	4710	X	4438	-0-	-272	-0-	4377	2	61	9	N	55					267
05	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4573	2	73	9	N	66	176	1			157
06	4710	X	4616	-0-	-94	-0-	4559	2	57	9	N	52	155	1			54
*07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4996	2	75	9	N	68					122

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	N	3					77
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					79
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1446	2	9	9	N	8					87
05	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1439	2	13	9	N	12					99
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1365	2	4	9	N	4	72	1			31
07	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1378	2	12	9	N	11					42

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1448	-0-	-596	-0-	1422	2	26	9	N	24					183
03	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	1890	2	40	9	N	36					219
04	2310	X	1894	-0-	-416	-0-	1831	2	63	9	N	57	110	1			166
05	2387	X	1897	-0-	-490	-0-	1842	2	55	9	N	50					216
06	1950	X	1773	-0-	-177	-0-	1772	2	1	9	N	1	100	1			117
07	1953	X	1637	-0-	-316	-0-	1603	2	34	9	N	31					148

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	408	2			N	-0-					57
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					57
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					57
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					57
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					57
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					158
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					158
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					158
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					158
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					158
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					100
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					100
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					100
05	2759	X	2412	-0-	-347	-0-	2412	2			N	-0-					100
06	3150	X	2319	-0-	-831	-0-	2319	2			N	-0-					100
07	3255	X	2394	-0-	-861	-0-	2394	2			N	-0-					100

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	2			Y	-0-					48
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					48
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			Y	-0-					48
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					48
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					48
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					30
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					30
04	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					30
05	1116	N	636	-0-	-480	-0-	636	2			N	-0-					30
06	1020	N	450	-0-	-570	-0-	450	2			N	-0-					30
07	1178	N	428	-0-	-750	-0-	428	2			N	-0-					30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	N	17					144
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2336	2	23	9	N	21					165
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2266	2	12	9	N	11					176
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	N	11					187
06	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1657	2	63	9	N	57	187	1			57
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2146	2	4	9	N	4					61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

02	1708	N	262	-0-	-1446	-0-	262	2			N	-0-					152
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					152
04	1650	N	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-					152
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	83	187	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4634	2	4	9	Y	4					32
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4522	2	39	9	Y	35					67
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					67
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					67
06	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9566	2	56	9	Y	51					118
*07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5395	2	10	9	Y	9					127

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1954	2	33	9	Y	30	35	1			56
03	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1495	2	25	9	Y	23					79
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1383	2	23	9	Y	21					100
05	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1378	2	22	9	Y	20					120
06	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	1097	2	14	9	Y	13	86	1			47
07	1457	N	887	-0-	-570	-0-	876	2	11	9	Y	10					57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	2	10	9	Y	9					26
03	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2194	2	35	9	Y	32					58
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2149	2	18	9	Y	16					74
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2168	2	19	9	Y	17	63	1			28
06	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2061	2	15	9	Y	14					42
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2093	2	14	9	Y	13					55

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1684	-0-	-612	-0-	1684	2			N	-0-					22
03	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			N	-0-					22
04	2370	X	2290	-0-	-80	-0-	2290	2			N	-0-					22
05	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	2311	2			N	-0-					22
06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	2257	2			N	-0-					22
07	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	2			N	-0-					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2355	2	88	9	N	80	184	1			95
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1695	2	113	9	N	103					198
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1666	2	102	9	N	93	190	1			101
05	2511	N	1957	-0-	-554	-0-	1906	2	51	9	N	46					147
06	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	1511	2	86	9	N	78					225
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1798	2	50	9	N	45	185	1			85

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	30	-0-	-3470	-0-	26	2	4	9	Y	4					32
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					32
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					32
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					32
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					32
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1069	-0-	-555	-0-	1069	2			Y	-0-					96
03	1705	N	569	-0-	-1136	-0-	551	2	18	9	Y	16					112
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					112
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					112
06	1680	X	1413	-0-	-267	-0-	1413	2			Y	-0-					112
07	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	1950	2			Y	-0-					112

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2776	-0-	-500	-0-	2742	2	34	9	N	31					129
03	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3391	2	11	9	N	10					139
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3364	2	11	9	N	10	73	1			76
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3294	2	143	9	N	130	176	1			30
06	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3171	2	51	9	N	46					76
07	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	3257	2	46	9	N	42					118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2578	N	2514	-0-	-64	-0-	2511	2	3	9	Y	3	3	1			6
03	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	2450	2	2	9	Y	2					8
04	2670	N	2316	-0-	-354	-0-	2314	2	2	9	Y	2					10
05	2790	N	2419	-0-	-371	-0-	2417	2	2	9	Y	2					12
06	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	1951	2	2	9	Y	2	9	1			5
*07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	2	1	9	Y	1					6

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			N	-0-					81
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-					81
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					81
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					81
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					81
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					81

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

02	2324	N	2181	-0-	-143	-0-	2162	2	19	9	Y	17					46
03	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2421	2	73	9	Y	66					112
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2370	2	35	9	Y	32					144
05	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2378	2	35	9	Y	32	126	1			50
06	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	2282	2	31	9	Y	28					78
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2388	2	30	9	Y	27					105

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

02	2800	N	3246	-0-	446	446	3233	2	13	9	Y	12	25	1			12
03	2531	N	2085	-0-	-446	-0-	2074	2	11	9	Y	10					22
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2364	2	9	9	Y	8					30
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2246	2	9	9	Y	8	24	1			14
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2975	2	9	9	Y	8					22
*07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4109	2	10	9	Y	9	23	1			8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

02	2128	N	2032	-0-	-96	-0-	1974	2	58	9	Y	53	48	1			16
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	2	9	9	Y	8					24
04	2790	N	2330	-0-	-460	-0-	2306	2	24	9	Y	22					46
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2255	2	48	9	Y	44	63	1			27
06	2580	N	2185	-0-	-395	-0-	2161	2	24	9	Y	22					49
07	2418	N	2171	-0-	-247	-0-	2132	2	39	9	Y	35	61	1			23

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

02	2352	X	1786	-0-	-566	-0-	1757	2	29	9	N	26					101
03	2604	X	1329	-0-	-1275	-0-	1255	2	74	9	N	67					168
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2519	2	32	9	N	29					197
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2889	2	19	9	N	17	180	1			34
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1972	2	42	9	N	38					72
*07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2790	2	46	9	N	42					114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					33
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					33
04	2640	N	2444	-0-	-196	-0-	2444	2			N	-0-					33
05	2015	N	671	-0-	-1344	-0-	671	2			N	-0-					33
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					33
*07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					41
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					41
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					41
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					41
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					41
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	1473	2			N	-0-					20
03	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			N	-0-					20
04	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1539	2	48	9	N	44					64
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1611	2	130	9	N	118					182
06	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1506	2	19	9	N	17					199
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1615	2	30	9	N	27					226

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

02	2856	X	2054	-0-	-802	-0-	1996	2	58	9	Y	53	48	1			16
03	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2886	2	9	9	Y	8					24
04	3060	X	2166	-0-	-894	-0-	2142	2	24	9	Y	22					46
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3617	2	48	9	Y	44	63	1			27
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2985	2	24	9	Y	22					49
*07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2959	2	39	9	Y	35	61	1			23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

02	1904	X	1849	-0-	-55	-0-	1838	2	11	9	Y	10	21	1			10
03	2108	X	1993	-0-	-115	-0-	1984	2	9	9	Y	8					18
04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	Y	7					25
05	2046	X	1947	-0-	-99	-0-	1939	2	8	9	Y	7	20	1			12
06	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	1864	2	8	9	Y	7					19
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1865	2	7	9	Y	6	19	1			6

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					37
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					37
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					37
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					37
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					37
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1733	-0-	-171	-0-	1727	2	6	9	Y	5	6	1			10
03	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1976	2	4	9	Y	4					14
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	Y	4					18
05	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1775	2	4	9	Y	4					22
06	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	1859	2	1	9	Y	1	15	1			8
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2254	-0-	-98	-0-	2232	2	22	9	Y	20					87
03	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	2272	2	1	9	Y	1	82	1			6
04	2580	N	2296	-0-	-284	-0-	2295	2	1	9	Y	1					7
05	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			Y	-0-					7
06	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	2280	2			Y	-0-					7
*07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					14
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					14
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					14
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					14
06	570	N	178	-0-	-392	-0-	178	2			Y	-0-					14
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2905	2	73	9	Y	66	140	1			68
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3123	2	59	9	Y	54					122
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3041	2	46	9	Y	42					164
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3077	2	56	9	Y	51	135	1			80
06	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	2974	2	50	9	Y	45					125
07	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	3023	2	50	9	Y	45	127	1			43

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2578	-0-	-810	-0-	2524	2	54	9	N	49					144
03	3751	X	2519	-0-	-1232	-0-	2467	2	52	9	N	47					191
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3416	2	35	9	N	32					223
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3703	2	84	9	N	76	190	1			109
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3615	2	40	9	N	36					145
*07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3481	2	90	9	N	82	181	1			46

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2580	-0-	-528	-0-	2522	2	58	9	Y	53	48	1			16
03	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	3384	2	9	9	Y	8					24
04	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	2827	2	24	9	Y	22					46
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3542	2	48	9	Y	44	63	1			27
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3280	2	24	9	Y	22					49
07	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3176	2	39	9	Y	35	61	1			23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1874	-0-	-422	-0-	1854	2	20	9	Y	18					85
03	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	2515	2	1	9	Y	1	80	1			6
04	2400	X	2378	-0-	-22	-0-	2377	2	1	9	Y	1					7
05	2418	X	2377	-0-	-41	-0-	2377	2			Y	-0-					7
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					7
*07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					7

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	415	2	14	9	N	13	91	1			38
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	445	2	51	9	N	46					84
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	378	2	26	9	N	24					108
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	352	2	20	9	N	18					126
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	388	2	22	9	N	20					146
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	N	18					164

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4748	-0-	1948	1948	4726	2	22	9	Y	20					87
03	3100	N	2515	-0-	-585	1363	2514	2	1	9	Y	1	82	1			6
04	3000	N	2230	-0-	-770	593	2229	2	1	9	Y	1					7
05	2837	X	2244	-0-	-593	-0-	2244	2			Y	-0-					7
06	3150	X	2100	-0-	-1050	-0-	2100	2			Y	-0-					7
07	3255	X	2386	-0-	-869	-0-	2386	2			Y	-0-					7

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1841	2	58	9	N	53					102
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1978	2	15	9	N	14					116
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	18	9	N	16					132
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	10	9	N	9					141
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1747	2	4	9	N	4					145
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2312	2	7	9	N	6					151

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2208	-0-	-88	-0-	2206	2	2	9	N	2					164
03	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	2526	2	3	9	N	3	107	1			60
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					60
05	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	2379	2	6	9	N	5					65
06	2460	N	2238	-0-	-222	-0-	2232	2	6	9	N	5					70
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2301	2	10	9	N	9					79

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			N	-0-					13
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					13
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					13
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					13
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					13
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	2			Y	-0-					32
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-					32
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					32
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					32
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					32
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	N	13					138
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					138
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					138
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1538	2	235	9	N	214	191	1			161
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1525	2	120	9	N	109	192	1			78
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					78

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	865	-0-	-344	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	809	-0-	-361	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1679	-0-	-141	-0-	1676	2	3	9	N	3					40
03	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1691	2	33	9	N	30					70
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	2	22	9	N	20					90
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2482	2	36	9	N	33					123
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2605	2	40	9	N	36					159
*07	3100	N	3175	-0-	75	75	3069	2	106	9	N	96					255

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1178	2	23	9	N	21					141
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1195	2	1	9	N	1					142
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1115	2	1	9	N	1	98	1			45
05	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	1064	2			N	-0-					45
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1169	2	50	9	N	45					90
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					92

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1421	-0-	-119	-0-	1408	2	13	9	N	12					134
03	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	1369	2	3	9	N	3					137
04	1680	N	1267	-0-	-413	-0-	1267	2			N	-0-					137
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	1278	2	1	9	N	1					138
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1207	2	81	9	N	74					212
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1250	2	55	9	N	50	190	1			72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					64
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					64
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					64
05	3100	N	3645	-0-	545	545	3645	2			N	-0-					64
06	3000	N	4105	-0-	1105	1650	4105	2			N	-0-					64
*07	3100	N	4590	-0-	1490	3140	4590	2			N	-0-					64

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					43
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					43
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	2275	2			N	-0-					43
05	2573	N	2390	-0-	-183	-0-	2389	2	1	9	N	1					44
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2195	2	8	9	N	7					51
07	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2292	2	14	9	N	13					64

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

02	1820	X	697	-0-	-1123	-0-	679	2	18	9	N	16	105	1			28
03	2015	X	532	-0-	-1483	-0-	532	2			N	-0-					28
04	1740	X	375	-0-	-1365	-0-	375	2			N	-0-					28
05	1798	X	426	-0-	-1372	-0-	426	2			N	-0-					28
06	750	X	362	-0-	-388	-0-	362	2			N	-0-					28
07	775	X	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					28

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	Y	7					89
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					89
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					89
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					89
06	1560	X	1160	-0-	-400	-0-	1160	2			Y	-0-					89
07	1612	X	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-					89

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

02	10248	X	9697	-0-	-551	-0-	9680	2	17	9	N	15					63
03	11191	X	10653	-0-	-538	-0-	10601	2	52	9	N	47					110
04	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11144	2	29	9	N	26					136
05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11789	2	59	9	N	54					190
06	10590	X	10038	-0-	-552	-0-	10010	2	28	9	N	25	144	1			71
07	11532	X	10106	-0-	-1426	-0-	10074	2	32	9	N	29					100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					17
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					17
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					17
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					17
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1946	2	30	9	N	27					44
*07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2667	2	62	9	N	56					100

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1041	-0-	-23	-0-	1041	2			N	-0-					73
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					73
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					73
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					73
06	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-					73
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					73

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	763	2			N	-0-					44
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					44
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					44
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					44
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					44
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10052	X	7025	-0-	-3027	-0-	6934	2	91	9	N	83					276
03	11129	X	2734	-0-	-8395	-0-	2701	2	33	9	N	30	196	1			110
04	9990	X	5818	-0-	-4172	-0-	5745	2	73	9	N	66					176
05	9269	X	6261	-0-	-3008	-0-	6191	2	70	9	N	64					240
06	8580	X	3466	-0-	-5114	-0-	3444	2	22	9	N	20	88	1			172
07	7781	X	4847	-0-	-2934	-0-	4810	2	37	9	N	34					206

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2570	2	14	9	Y	13					72
03	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	2367	2	35	9	Y	32					104
04	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	2204	2	14	9	Y	13	47	1			70
05	2852	X	2292	-0-	-560	-0-	2275	2	17	9	Y	15					85
06	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	2143	2	34	9	Y	31	94	1			22
07	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2176	2	15	9	Y	14					36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	1481	2	14	9	Y	13					72
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2926	2	35	9	Y	32					104
04	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1438	2	14	9	Y	13	47	1			70
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2190	2	17	9	Y	15					85
06	2700	N	1125	-0-	-1575	-0-	1091	2	34	9	Y	31	94	1			22
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1748	2	15	9	Y	14					36

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	8675	2			Y	-0-					-0-
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	6927	-0-	-1877	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	5250	-0-	-3630	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	6334	-0-	-2842	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	7774	-0-	-430	-0-	7616	2	158	9	N	144					360
03	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9343	2	120	9	N	109	189	1			280
04	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9251	2	194	9	N	176	196	1			260
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9283	2	185	9	N	168	192	1			236
06	8850	X	8711	-0-	-139	-0-	8566	2	145	9	N	132	108	1			260
07	9145	X	8947	-0-	-198	-0-	8820	2	127	9	N	115	192	1			183

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					140
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					152
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					166
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					177
*04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					177
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	2					179
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	33					212
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	178	2	3	9	N	3	176	1			39

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1472	2	175	9	N	159	94	1			81
03	1767	N	1335	-0-	-432	-0-	1292	2	43	9	N	39					120
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2255	2	17	9	N	15					135
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2026	2	52	9	N	47					182
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2228	2	26	9	N	24					206
07	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	2006	2	34	9	N	31					237

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2960	-0-	-484	-0-	2893	2	67	9	N	61					196
03	3472	X	2653	-0-	-819	-0-	2567	2	86	9	N	78	194	1			80
04	3300	X	3249	-0-	-51	-0-	3194	2	55	9	N	50					130
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3881	2	66	9	N	60					190
06	3300	X	2863	-0-	-437	-0-	2824	2	39	9	N	35	162	1			63
*07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3416	2	30	9	N	27					90

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1154	2	213	9	N	194	183	1			32
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1466	2	3	9	N	3					35
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1299	2	9	9	N	8					43
05	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	1313	2			N	-0-					43
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1370	2	31	9	N	28					71
07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					71

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	323	2	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	7214	-0-	-346	-0-	7214	2			Y	-0-					-0-
03	10261	X	5362	-0-	-4899	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
04	9930	X	3763	-0-	-6167	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			Y	-0-					-0-
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			Y	-0-					-0-
*07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			Y	-0-					-0-
03	9858	X	8119	-0-	-1739	-0-	8119	2			Y	-0-					-0-
04	9540	X	8823	-0-	-717	-0-	8823	2			Y	-0-					-0-
05	9858	X	9324	-0-	-534	-0-	9324	2			Y	-0-					-0-
06	9240	X	8751	-0-	-489	-0-	8751	2			Y	-0-					-0-
07	9548	X	8973	-0-	-575	-0-	8973	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3174	-0-	-18	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3239	-0-	-301	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	1425	-0-	-2233	-0-	1423	2	2	9	Y	2					2
06	3480	X	411	-0-	-3069	-0-	411	2			Y	-0-					2
07	3596	X	2009	-0-	-1587	-0-	2009	2			Y	-0-					2

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17108	X	16637	-0-	-471	-0-	16637	2			Y	-0-					-0-
03	18476	X	17756	-0-	-720	-0-	17756	2			Y	-0-					-0-
04	17880	X	16947	-0-	-933	-0-	16947	2			Y	-0-					-0-
05	18414	X	17395	-0-	-1019	-0-	17395	2			Y	-0-					-0-
06	17820	X	16921	-0-	-899	-0-	16921	2			Y	-0-					-0-
07	18414	X	17400	-0-	-1014	-0-	17400	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	6484	-0-	-600	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6344	-0-	-1499	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7055	-0-	-535	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7676	-0-	-167	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7299	-0-	-291	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
*07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			Y	-0-					-0-
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
05	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	2			Y	-0-					-0-
06	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	4619	-0-	-3379	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

02	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					74
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					74
04	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					74
05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	766	1	8730	2	N	36					110
							40	9									
06	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	1044	1	8603	2	N	4					114
							4	9									
07	9238	X	8997	-0-	-241	-0-	1079	1	7918	2	N	-0-					114

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	336	1	1490	2	Y	155	125	1			153
							171	9									
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	372	1	418	2	Y	157	130	1			180
							173	9									
04	2430	X	2100	-0-	-330	-0-	360	1	1556	2	Y	167	225	1			122
							184	9									
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	372	1	2546	2	Y	173	113	1			182
							190	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	360	1	2387	2	Y	174	262	1			94
							191	9									
*07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	372	1	2859	2	Y	180	131	1			143
							198	9									

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

02	10136	X	9171	-0-	-965	-0-	9151	2	20	9	N	18	134	1			79
03	11067	X	7836	-0-	-3231	-0-	7775	2	61	9	N	55					134
04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11612	2	146	9	N	133	180	1			87
05	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11093	2	52	9	N	47					134
06	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10530	2	22	9	N	20					154
07	11718	X	9946	-0-	-1772	-0-	9934	2	12	9	N	11					165

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

02	4228	X	4041	-0-	-187	-0-	3986	2	55	9	N	50					161
03	4743	X	4593	-0-	-150	-0-	4510	2	83	9	N	75	187	1			49
04	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4334	2	6	9	N	5					54
05	4743	X	4724	-0-	-19	-0-	4497	2	227	9	N	206	194	1			66
06	4440	X	4338	-0-	-102	-0-	4338	2			N	-0-					66
*07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4414	2	213	9	N	194	194	1			66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

02	1932	X	1620	-0-	-312	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1677	-0-	-273	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	684	-0-	-1056	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3670	2	103	9	N	94	188	1			126
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5634	2	190	9	N	173	184	1			115
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5771	2	79	9	N	72					187
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5486	2	99	9	N	90	151	1			126
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4664	2	94	9	N	85					211
*07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5362	2	88	9	N	80	174	1			117

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
03	5451	X	4746	-0-	-705	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	3879	-0-	-1371	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	3740	-0-	-1685	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
*07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

02	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	17542	2	481	9	Y	437	392	1			273
03	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	18112	2	501	9	Y	455	576	1			152
04	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	17830	2	472	9	Y	429	378	1			203
05	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19395	2	535	9	Y	486	574	1			115
06	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	18969	2	557	9	Y	506	384	1			237
*07	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	18654	2	636	9	Y	578	567	1			248

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	10124	-0-	-516	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11302	-0-	-478	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10324	-0-	-1226	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9271	-0-	-2664	-0-	9185	2	86	9	N	78					78
06	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					78
*07	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	20669	2			N	-0-					78

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15176	X	14906	-0-	-270	-0-	14658	2	248	9	N	225	227	1			347
03	16802	X	14933	-0-	-1869	-0-	14883	2	50	9	N	45	187	1			205
04	16500	X	16216	-0-	-284	-0-	16170	2	46	9	N	42					247
05	17050	X	16607	-0-	-443	-0-	16405	2	202	9	N	184					431
06	16500	X	15760	-0-	-740	-0-	15635	2	125	9	N	114	173	1			372
07	16771	X	16626	-0-	-145	-0-	16488	2	138	9	N	125	189	1			308

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	13837	2	385	9	N	350	181	1			400
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	14677	2	431	9	N	392	581	1			211
04	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12331	2	373	9	N	339	358	1			192
05	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15296	2	403	9	N	366	358	1			200
06	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20245	2	414	9	N	376	345	1			231
*07	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	12978	2	311	9	N	283	386	1			128

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4025	-0-	1225	1225	3939	2	86	9	N	78					190
03	3100	N	3061	-0-	-39	1186	2993	2	68	9	N	62	135	1			117
04	3000	N	2543	-0-	-457	729	2485	2	58	9	N	53					170
05	3691	X	2962	-0-	-729	-0-	2914	2	48	9	N	44					214
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2577	2	59	9	N	54	185	1			83
*07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2750	2	59	9	N	54					137

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	974	1	6891	2	N	-0-					143
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1015	1	6945	2	N	-0-					143
04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1044	1	4749	2	N	-0-					143
05	5332	X	4528	-0-	-804	-0-	1079	1	3449	2	N	-0-					143
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1044	1	4418	2	N	-0-					143
07	5332	X	1082	-0-	-4250	-0-	1079	1	3	9	N	3					146

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	4523	-0-	-2925	-0-	4516	2	7	9	N	6	107	1			38
03	9672	X	7451	-0-	-2221	-0-	7451	2			N	-0-					38
04	9360	X	5757	-0-	-3603	-0-	5757	2			N	-0-					38
05	9672	X	4833	-0-	-4839	-0-	4833	2			N	-0-					38
06	9090	X	3382	-0-	-5708	-0-	3382	2			N	-0-					38
07	7440	X	4034	-0-	-3406	-0-	4034	2			N	-0-					38

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1512	1	4225	2	N	141	194	1			71
							155	9									
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1674	1	3755	2	N	157					228
							173	9									
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	1620	1	3373	2	N	113	189	1			152
							124	9									
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	1674	1	3162	2	N	88	175	1			65
							97	9									
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	1620	1	3938	2	N	87					152
							96	9									
*07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1674	1	3940	2	N	71	167	1			56
							78	9									

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

02	3836	X	2232	-0-	-1604	-0-	2081	2	151	9	N	137	195	1			181
03	4247	X	2254	-0-	-1993	-0-	2093	2	161	9	N	146	191	1			136
04	3360	X	2682	-0-	-678	-0-	2473	2	209	9	N	190	179	1			147
05	3472	X	2089	-0-	-1383	-0-	1901	2	188	9	N	171	187	1			131
06	3360	X	1494	-0-	-1866	-0-	1374	2	120	9	N	109	182	1			58
07	2759	X	1716	-0-	-1043	-0-	1618	2	98	9	N	89					147

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	1364	1	1069	2	Y	100	109	1			58
							110	9									
03	3100	N	3778	-0-	678	678	1510	1	2020	2	Y	225	146	1			137
							248	9									
04	3000	N	3522	-0-	522	1200	1462	1	1875	2	Y	168	209	1			96
							185	9									
05	3100	N	3920	-0-	820	2020	1510	1	2197	2	Y	194	200	1			90
							213	9									
06	5562	X	3542	-0-	-2020	-0-	1462	1	1937	2	Y	130	185	1			35
							143	9									
*07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1510	1	2090	2	Y	174	99	1			110
							191	9									

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

02	4872	X	2246	-0-	-2626	-0-	2145	2	101	9	N	92	191	1			140
03	5394	X	3509	-0-	-1885	-0-	557	1	2907	2	N	41					181
							45	9									
04	3900	X	3461	-0-	-439	-0-	969	1	2448	2	N	40	102	1			119
							44	9									
05	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	1045	1	949	2	N	3					122
							3	9									
06	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	1044	1	2251	2	N	9					131
							10	9									
07	3565	X	919	-0-	-2646	-0-	474	1	432	2	N	12					143
							13	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	6469	-0-	-811	-0-	1276	1	5010	2	N	166	343	1			227
							183	9									
03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	1414	1	8046	2	N	424	377	1			274
							466	9									
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	1368	1	6474	2	N	372	547	1			99
							409	9									
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1414	1	6120	2	N	258	183	1			174
							284	9									
06	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	1368	1	8239	2	N	326	190	1			310
							359	9									
07	9641	X	8196	-0-	-1445	-0-	1414	1	6430	2	N	320	520	1			110
							352	9									

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	57					226
03	1426	X	472	-0-	-954	-0-	453	1	19	9	N	17	141	1			102
04	1350	X	928	-0-	-422	-0-	821	1	107	9	N	97					199
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	831	1	44	9	N	40					239
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	510	1	89	9	N	81					320
07	961	N	755	-0-	-206	-0-	748	1	7	9	N	6	169	1			157

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5491	2	150	9	N	136	195	1			89
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7793	2	88	9	N	80	125	1			44
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6594	2	191	9	N	174	126	1			92
05	6727	X	6043	-0-	-684	-0-	5955	2	88	9	N	80	55	1			117
06	7410	X	5805	-0-	-1605	-0-	5697	2	108	9	N	98	163	1			52
07	7657	X	5931	-0-	-1726	-0-	5825	2	106	9	N	96					148

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

02	3892	X	2971	-0-	-921	-0-	2963	2	8	9	N	7					73
03	4309	X	3344	-0-	-965	-0-	3245	2	99	9	N	90					163
04	3780	X	3603	-0-	-177	-0-	3517	2	86	9	N	78	172	1			69
05	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	3516	2	85	9	N	77					146
06	3780	X	3169	-0-	-611	-0-	3104	2	65	9	N	59					205
07	3720	X	1741	-0-	-1979	-0-	1704	2	37	9	N	34	168	1			71

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

02	6272	X	5774	-0-	-498	-0-	5578	2	196	9	N	178	192	1			230
03	6696	X	6002	-0-	-694	-0-	5813	2	189	9	N	172	180	1			222
04	6120	X	5007	-0-	-1113	-0-	4878	2	129	9	N	117	195	1			144
05	6386	X	5071	-0-	-1315	-0-	4935	2	136	9	N	124	176	1			92
06	6180	X	3852	-0-	-2328	-0-	3728	2	124	9	N	113					205
07	6386	X	3773	-0-	-2613	-0-	3641	2	132	9	N	120	186	1			139

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

02	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	13791	2	300	9	N	273	384	1			227
03	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15139	2	411	9	N	374	298	1			303
04	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14462	2	240	9	N	218	194	1			327
05	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	14999	2	325	9	N	295	391	1			231
06	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14399	2	304	9	N	276	194	1			313
*07	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14698	2	296	9	N	269	374	1			208

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					13
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1044	1	360	9	N	327	194	1			146
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1044	1	139	9	N	126	167	1			105
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1079	1	191	9	N	174					279
06	1350	X	1160	-0-	-190	-0-	1044	1	116	9	N	105	192	1			192
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	57					249

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3468	-0-	-284	-0-	3377	2	91	9	Y	83	43	1			80
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3891	2	114	9	Y	104	127	1			57
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5002	2	188	9	Y	171	117	1			111
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7323	2	274	9	Y	249	166	1			194
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6033	2	223	9	Y	203	261	1			136
*07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	5943	2	217	9	Y	197	260	1			73

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	1256	1	8090	2	N	241	383	1			349
							265	9									
03	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	1391	1	9922	2	N	360	535	1			174
							396	9									
04	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	1346	1	7260	2	N	305	188	1			291
							336	9									
05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	1391	1	8564	2	N	348	359	1			280
							383	9									
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1346	1	8333	2	N	306	376	1			210
							337	9									
*07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1391	1	6385	2	N	181					391
							199	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5310	-0-	-682	-0-	5139	2	171	9	N	155	74	1			328
03	6417	X	6318	-0-	-99	-0-	6164	2	154	9	N	140	387	1			81
04	6210	X	6178	-0-	-32	-0-	6044	2	134	9	N	122					203
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6310	2	193	9	N	175	161	1			217
06	6120	X	5904	-0-	-216	-0-	5691	2	213	9	N	194	192	1			219
07	6386	X	6018	-0-	-368	-0-	5802	2	216	9	N	196	165	1			250

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	10485	-0-	-267	-0-	10188	2	297	9	Y	270	387	1			449
03	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	10888	2	385	9	Y	350	371	1			428
04	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10558	2	323	9	Y	294	384	1			338
05	11594	X	11413	-0-	-181	-0-	11037	2	376	9	Y	342	375	1			305
06	10980	X	10264	-0-	-716	-0-	9898	2	366	9	Y	333	373	1			265
07	11346	X	8902	-0-	-2444	-0-	8563	2	339	9	Y	308	342	1			231

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1263	1	3178	2	N	137					175
							151	9									
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1399	1	3853	2	N	173	180	1			168
							190	9									
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	677	1	3851	2	N	161	174	1			155
							177	9									
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	699	1	3543	2	N	135	190	1			100
							149	9									
06	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	677	1	2789	2	N	62					162
							68	9									
07	3813	X	3001	-0-	-812	-0-	699	1	2293	2	N	8					170
							9	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

02	7084	X	5781	-0-	-1303	-0-	5678	2	103	9	N	94					194
03	7843	X	6626	-0-	-1217	-0-	6503	2	123	9	N	112	180	1			126
04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8001	2	64	9	N	58					184
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8379	2	271	9	N	246					430
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8167	2	224	9	N	204	374	1			260
07	8339	X	7919	-0-	-420	-0-	7761	2	158	9	N	144	168	1			236

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

02	13916	X	10921	-0-	-2995	-0-	10380	2	541	9	N	492	573	1			199
03	15407	X	13201	-0-	-2206	-0-	12656	2	545	9	N	495	552	1			142
04	14910	X	12581	-0-	-2329	-0-	12074	2	507	9	N	461	384	1			219
05	14818	X	12211	-0-	-2607	-0-	11695	2	516	9	N	469	378	1			310
06	12780	X	11901	-0-	-879	-0-	11328	2	573	9	N	521	570	1			261
07	13206	X	12297	-0-	-909	-0-	11794	2	503	9	N	457	544	1			174

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	54					99
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1516	2	53	9	Y	48	54	1			93
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					93
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					93
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1499	2	48	9	Y	44					137
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					137

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5039	2	84	9	N	76	184	1			222
03	4805	X	4217	-0-	-588	-0-	4162	2	55	9	N	50					272
04	5880	X	5531	-0-	-349	-0-	5445	2	86	9	N	78	183	1			167
05	6076	X	5614	-0-	-462	-0-	5534	2	80	9	N	73					240
06	5880	X	4843	-0-	-1037	-0-	4788	2	55	9	N	50					290
07	5704	X	4378	-0-	-1326	-0-	4333	2	45	9	N	41	166	1			165

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

02	4816	X	4570	-0-	-246	-0-	4479	2	91	9	N	83	195	1			218
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	365	1	5643	2	N	82					300
							90	9									
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	601	1	5191	2	N	245	343	1			202
							270	9									
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	707	1	5084	2	N	89					291
							98	9									
06	5880	X	5619	-0-	-261	-0-	671	1	4864	2	N	76	179	1			188
							84	9									
*07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	695	1	5867	2	N	112					300
							123	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

02	6384	X	5267	-0-	-1117	-0-	5180	2	87	9	N	79	183	1			72
03	6603	X	4682	-0-	-1921	-0-	4587	2	95	9	N	86	66	1			92
04	6390	X	4653	-0-	-1737	-0-	4619	2	34	9	N	31					123
05	6603	X	5090	-0-	-1513	-0-	4950	2	140	9	N	127					250
06	5970	X	3239	-0-	-2731	-0-	3206	2	33	9	N	30	190	1			90
07	5828	X	4903	-0-	-925	-0-	4769	2	134	9	N	122					212

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

02	5936	X	4866	-0-	-1070	-0-	4725	2	141	9	N	128					218
03	6572	X	5469	-0-	-1103	-0-	5296	2	173	9	N	157	190	1			185
04	6360	X	5713	-0-	-647	-0-	5555	2	158	9	N	144	189	1			140
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5662	2	183	9	N	166	196	1			110
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5403	2	157	9	N	143	174	1			79
*07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5774	2	168	9	N	153					232

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5847	2	67	9	N	61					293
03	7471	X	7360	-0-	-111	-0-	7226	2	134	9	N	122	265	1			150
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7732	2	96	9	N	87	139	1			98
05	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8594	2	184	9	N	167	135	1			130
06	7350	X	124	-0-	-7226	-0-	124	2			N	-0-					130
07	8091	X	4606	-0-	-3485	-0-	4542	2	64	9	N	58					188

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	2863	-0-	-2709	-0-	2863	2			N	-0-					130
03	5859	X	3076	-0-	-2783	-0-	609	1	2285	2	N	165	181	1			114
							182	9									
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	618	1	8199	2	N	159					273
							175	9									
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	779	1	6638	2	N	77	180	1			170
							85	9									
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	795	1	5866	2	N	97	168	1			99
							107	9									
07	6479	X	4043	-0-	-2436	-0-	680	1	3350	2	N	12					111
							13	9									

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2632	-0-	-924	-0-	2626	2	6	9	N	5					148
03	3627	X	2681	-0-	-946	-0-	2589	2	92	9	N	84					232
04	3420	X	485	-0-	-2935	-0-	456	2	29	9	N	26	191	1			67
05	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	2			N	-0-					67
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					67
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					67

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2416	2	74	9	N	67					176
03	2170	X	462	-0-	-1708	-0-	425	1	37	9	N	34	123	1			87
04	2100	X	1861	-0-	-239	-0-	710	1	1134	2	N	15					102
							17	9									
05	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	843	1	1384	2	N	18					120
							20	9									
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	822	1	1870	2	N	7					127
							8	9									
07	2759	X	833	-0-	-1926	-0-	788	1	8	2	N	34					161
							37	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2869	2	141	9	N	128					227
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	170	1	3053	2	N	137	145	1			219
							151	9									
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	481	1	3126	2	N	125	186	1			158
							138	9									
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	812	1	3176	2	N	142					300
							156	9									
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	812	1	3093	2	N	106	136	1			270
							117	9									
*07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	543	1	2049	2	N	48	178	1			140
							53	9									

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	6324	-0-	-1516	-0-	6234	2	90	9	N	82	185	1			115
03	8680	X	7866	-0-	-814	-0-	7713	2	153	9	N	139	59	1			195
04	8070	X	7117	-0-	-953	-0-	6981	2	136	9	N	124	62	1			257
05	7936	X	7655	-0-	-281	-0-	7513	2	142	9	N	129	191	1			195
06	7620	X	7053	-0-	-567	-0-	6901	2	152	9	N	138	179	1			154
07	7874	X	7462	-0-	-412	-0-	7302	2	160	9	N	145	181	1			118

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4248	2	33	9	N	30					225
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4253	2	45	9	N	41	182	1			84
04	3450	X	2856	-0-	-594	-0-	2826	2	30	9	N	27					111
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4085	2	41	9	N	37					148
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3810	2	36	9	N	33					181
07	3565	X	3232	-0-	-333	-0-	3201	2	31	9	N	28					209

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4630	-0-	-438	-0-	4505	2	125	9	N	114	191	1			72
03	5611	X	4845	-0-	-766	-0-	4709	2	136	9	N	124					196
04	5430	X	5360	-0-	-70	-0-	5206	2	154	9	N	140	173	1			163
05	5611	X	4690	-0-	-921	-0-	4567	2	123	9	N	112	178	1			97
06	4950	X	4029	-0-	-921	-0-	3895	2	134	9	N	122	161	1			58
07	5549	X	4066	-0-	-1483	-0-	3968	2	98	9	N	89					147

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	4884	2	255	9	Y	232	196	1			211
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4417	2	336	9	Y	305	373	1			143
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4321	2	240	9	Y	218	193	1			168
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5163	2	338	9	Y	307	365	1			110
06	5520	X	5194	-0-	-326	-0-	4888	2	306	9	Y	278	209	1			179
*07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	5857	2	404	9	Y	367	190	1			356

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1654	-0-	-418	-0-	1503	2	151	9	N	137	184	1			219
03	3100	N	3192	-0-	92	92	1079	1	1924	2	N	172	191	1			200
							189	9									
04	3000	N	3106	-0-	106	198	1044	1	1887	2	N	159	194	1			165
							175	9									
05	3100	N	3180	-0-	80	278	1079	1	1884	2	N	197					362
							217	9									
06	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	2042	2	94	9	N	85	192	1			255
*07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	1079	1	2254	2	N	78					333
							86	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

02	3584	X	3439	-0-	-145	-0-	3296	2	143	9	N	130					217
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	3909	2	348	9	N	316	189	1			344
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3512	2	152	9	N	138	189	1			293
05	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	3555	2	153	9	N	139	181	1			251
06	3840	X	3193	-0-	-647	-0-	3058	2	135	9	N	123	190	1			184
07	3968	X	2844	-0-	-1124	-0-	2735	2	109	9	N	99	187	1			96

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

02	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7701	2	303	9	N	275	190	1			227
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7534	2	284	9	N	258	391	1			94
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8150	2	252	9	N	229	181	1			142
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8703	2	331	9	N	301	191	1			252
06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	7824	2	235	9	N	214	372	1			94
*07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8112	2	243	9	N	221	162	1			153

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

02	6580	X	6433	-0-	-147	-0-	6419	2	14	9	N	13					225
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7836	2	149	9	N	135	191	1			169
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7731	2	51	9	N	46	167	1			48
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7399	2	8	9	N	7					55
06	7740	X	7435	-0-	-305	-0-	7361	2	74	9	N	67					122
*07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9630	2	84	9	N	76					198

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

02	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	1431	1	7690	2	N	498	523	1			281
							548	9									
03	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1585	1	8141	2	N	571	549	1			303
							628	9									
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1534	1	7830	2	N	550	349	1			504
							605	9									
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	1585	1	7874	2	N	522	757	1			269
							574	9									
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	1534	1	8064	2	N	493	546	1			216
							542	9									
*07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	1585	1	7240	2	N	510	342	1			384
							561	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	51	-0-	-5157	-0-	49	2	2	9	N	2					164
03	5735	X	2462	-0-	-3273	-0-	2423	2	39	9	N	35					199
04	5550	X	299	-0-	-5251	-0-	293	2	6	9	N	5					204
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	1	178	1			27
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					27
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

02	4172	X	3895	-0-	-277	-0-	3697	2	198	9	N	180	191	1			271
03	4681	X	4430	-0-	-251	-0-	4215	2	215	9	N	195	175	1			291
04	4530	X	4209	-0-	-321	-0-	4005	2	204	9	N	185					476
05	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4179	2	179	9	N	163	379	1			260
06	4290	X	3616	-0-	-674	-0-	3456	2	160	9	N	145	188	1			217
07	4433	X	4036	-0-	-397	-0-	3935	2	101	9	N	92	192	1			117

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	974	1	2698	2	N	160	189	1			230
							176	9									
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1079	1	2921	2	N	285	197	1			318
							314	9									
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	1044	1	2594	2	N	156	369	1			105
							172	9									
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1079	1	3059	2	N	228	180	1			153
							251	9									
06	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	1044	1	2742	2	N	117	181	1			89
							129	9									
07	4309	X	3901	-0-	-408	-0-	1079	1	2801	2	N	19					108
							21	9									

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4603	2	217	9	Y	197	188	1			239
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	4986	2	336	9	Y	305	182	1			362
04	5010	X	4553	-0-	-457	-0-	4311	2	242	9	Y	220	386	1			196
05	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	4745	2	311	9	Y	283	350	1			129
06	5100	X	4483	-0-	-617	-0-	4245	2	238	9	Y	216	177	1			168
07	5270	X	4377	-0-	-893	-0-	4173	2	204	9	Y	185	188	1			165

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7131	2	256	9	N	233	194	1			341
03	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8488	2	469	9	N	426	394	1			373
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8538	2	363	9	N	330	190	1			513
05	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8449	2	479	9	N	435	373	1			575
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10494	2	233	9	N	212	542	1			245
*07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9434	2	290	9	N	264					509

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15708	X	11732	-0-	-3976	-0-	11425	2	307	9	N	279	190	1			604
03	17391	X	12272	-0-	-5119	-0-	11952	2	320	9	N	291	544	1			351
04	16830	X	11612	-0-	-5218	-0-	11337	2	275	9	N	250					601
05	16244	X	12831	-0-	-3413	-0-	12332	2	499	9	N	454	371	1			684
06	15660	X	11868	-0-	-3792	-0-	11611	2	257	9	N	234	538	1			380
07	12989	X	11823	-0-	-1166	-0-	11575	2	248	9	N	225					605

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5078	-0-	-298	-0-	4440	2	638	9	N	580	768	1			174
03	5890	X	5567	-0-	-323	-0-	4859	2	708	9	N	644	564	1			254
04	5610	X	5486	-0-	-124	-0-	4824	2	662	9	N	602	765	1			91
05	5766	X	5295	-0-	-471	-0-	4653	2	642	9	N	584	379	1			296
06	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	4451	2	561	9	N	510	568	1			238
07	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	4745	2	570	9	N	518	554	1			202

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5137	2	428	9	N	389	185	1	288
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6012	2	438	9	N	398	557	1	129
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6081	2	404	9	N	367	367	1	129
05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6193	2	440	9	N	400	181	1	348
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	5996	2	373	9	N	339	564	1	123
*07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	5983	2	366	9	N	333	178	1	278

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1242	-0-	-1222	-0-	1232	2	10	9	N	9			154
03	1953	X	1476	-0-	-477	-0-	453	1	844	2	N	163	185	1	132
							179	9							
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	750	1	976	2	N	43	46	1	129
							47	9							
05	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	805	1	599	2	N	45			174
							50	9							
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	517	1	1273	2	N	40			214
							44	9							
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	844	1	1681	2	N	12	186	1	40
							13	9							

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4708	2	264	9	N	240	340	1	104
03	6138	X	5797	-0-	-341	-0-	5569	2	228	9	N	207	198	1	113
04	5940	X	5484	-0-	-456	-0-	5355	2	129	9	N	117	165	1	65
05	6107	X	5888	-0-	-219	-0-	5671	2	217	9	N	197	188	1	74
06	5910	X	5538	-0-	-372	-0-	5375	2	163	9	N	148	128	1	94
*07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5922	2	198	9	N	180			274

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11088	X	7825	-0-	-3263	-0-	7585	2	240	9	N	218	190	1	158
03	11563	X	8298	-0-	-3265	-0-	8088	2	210	9	N	191	188	1	161
04	9840	X	7950	-0-	-1890	-0-	7731	2	219	9	N	199	188	1	172
05	8680	X	8021	-0-	-659	-0-	7827	2	194	9	N	176	193	1	155
06	8370	X	7734	-0-	-636	-0-	7638	2	96	9	N	87	56	1	186
07	8649	X	6308	-0-	-2341	-0-	6306	2	2	9	N	2			188

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2995	-0-	-645	-0-	2925	2	70	9	N	64			233
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3403	2	92	9	N	84	186	1	131
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3367	2	191	9	N	174			305
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	821	1	3709	2	N	124	186	1	243
							136	9							
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	850	1	3547	2	N	179	182	1	240
							197	9							
*07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	878	1	3712	2	N	106	169	1	177
							117	9							

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	7980	-0-	-644	-0-	7707	2	273	9	N	248	383	1	117
03	9393	X	7591	-0-	-1802	-0-	7346	2	245	9	N	223	190	1	150
04	9000	X	8880	-0-	-120	-0-	8565	2	315	9	N	286	189	1	247
05	9145	X	8924	-0-	-221	-0-	8599	2	325	9	N	295	385	1	157
06	8850	X	8380	-0-	-470	-0-	8114	2	266	9	N	242	187	1	212
07	9176	X	8730	-0-	-446	-0-	8432	2	298	9	N	271	365	1	118

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					62
03	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	3924	2	221	9	N	201	187	1			76
04	4020	X	3643	-0-	-377	-0-	3419	2	224	9	N	204	190	1			90
05	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			N	-0-					90
*06	4440	X	3527	-0-	-913	-0-	3447	2	80	9	N	73					163
07	4557	X	3632	-0-	-925	-0-	3469	2	163	9	N	148	187	1			124

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	8313	-0-	-2327	-0-	8313	2			N	-0-					23
03	11780	X	11185	-0-	-595	-0-	11185	2			N	-0-					23
04	10770	X	9617	-0-	-1153	-0-	9595	2	22	9	N	20					43
05	11129	X	8406	-0-	-2723	-0-	8406	2			N	-0-					43
06	10830	X	10573	-0-	-257	-0-	10573	2			N	-0-					43
07	11191	X	9986	-0-	-1205	-0-	9986	2			N	-0-					43

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	7587	-0-	-225	-0-	7554	2	33	9	N	30					212
03	8649	X	8066	-0-	-583	-0-	8005	2	61	9	N	55					267
04	8370	X	6230	-0-	-2140	-0-	6123	2	107	9	N	97	190	1			174
05	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8650	2	201	9	N	183	190	1			167
06	8280	X	7159	-0-	-1121	-0-	7040	2	119	9	N	108	181	1			94
07	8401	X	8043	-0-	-358	-0-	7897	2	146	9	N	133					227

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					46
03	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					46
04	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2			N	-0-					46
05	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16827	2	36	9	N	33					79
*06	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16941	2	2	9	N	2					81
*07	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					81

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	8987	-0-	-2017	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	7257	-0-	-4926	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
04	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11049	-0-	-700	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7204	-0-	-2426	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11256	-0-	-1516	-0-	11256	2			N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	4534	2	154	9	N	140					274
03	5580	X	4993	-0-	-587	-0-	4934	2	59	9	N	54	188	1			140
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	389	1	5367	2	N	228					368
							251	9									
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	719	1	7136	2	N	114	185	1			297
							125	9									
06	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	833	1	10798	2	N	176					473
							194	9									
*07	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	866	1	8807	2	N	141	359	1			255
							155	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	902	-0-	-1310	-0-	730	2	172	9	N	156	176	1			208
03	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	1456	2	289	9	N	263	191	1			280
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2401	2	222	9	N	202	188	1			294
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2172	2	100	9	N	91	188	1			197
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2073	2	207	9	N	188	191	1			194
*07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2710	2	282	9	N	256	178	1			272

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

02	2128	N	1971	-0-	-157	-0-	1916	2	55	9	N	50					149
03	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2093	2	80	9	N	73					222
04	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	1899	2	57	9	N	52					274
05	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1860	2	75	9	N	68	182	1			160
06	2100	N	1677	-0-	-423	-0-	1648	2	29	9	N	26					186
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					186

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	174	1	3985	2	N	154					324
							169	9									
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1079	1	4189	2	N	50	347	1			27
							55	9									
04	4050	X	1994	-0-	-2056	-0-	1044	1	863	2	N	79					106
							87	9									
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1079	1	3674	2	N	180	190	1			96
							198	9									
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1044	1	3750	2	N	170	80	1			186
							187	9									
*07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1079	1	3359	2	N	111	191	1			106
							122	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5617	2	244	9	N	222	181	1			305
03	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	5637	2	440	9	N	400	543	1			162
04	5880	X	5170	-0-	-710	-0-	4856	2	314	9	N	285	187	1			260
05	6355	X	5324	-0-	-1031	-0-	4859	2	465	9	N	423	331	1			352
06	6150	X	4483	-0-	-1667	-0-	4122	2	361	9	N	328	356	1			324
07	6355	X	3574	-0-	-2781	-0-	3279	2	295	9	N	268	160	1			432

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4344	2	88	9	N	80	191	1			125
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	557	1	5008	2	N	68	43	1			150
							75	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	1018	1	4707	2	N	119	89	1			180
							131	9									
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1079	1	5110	2	N	117					297
							129	9									
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1011	1	4454	2	N	65	229	1			133
							72	9									
07	5642	X	3794	-0-	-1848	-0-	786	1	2975	2	N	30					163
							33	9									

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

02	T. A.		8078	-0-	8078	23909	7902	2	176	9	Y	160	152	1			58
03	T. A.		3194	-0-	3194	27103	3031	2	163	9	Y	148	142	1			64
04	32625	X	5522	-0-	-27103	-0-	5263	2	259	9	Y	235	183	1			116
05	8959	X	3125	-0-	-5834	-0-	2986	2	139	9	Y	126	140	1			102
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8472	2	250	9	Y	227	160	1			169
07	8959	X	7623	-0-	-1336	-0-	7426	2	197	9	Y	179	308	1			40

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

02	5852	X	462	-0-	-5390	-0-	434	2	28	9	N	25					158
03	6479	X	453	-0-	-6026	-0-	453	1			N	-0-					158
04	4890	X	680	-0-	-4210	-0-	676	1	4	9	N	4					162
05	5053	X	908	-0-	-4145	-0-	878	1	30	9	N	27					189
06	4110	X	2802	-0-	-1308	-0-	828	1	1950	2	N	22					211
							24	9									
07	713	X	642	-0-	-71	-0-	642	1			N	-0-					211

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	976	-0-	-368	-0-	793	1	183	9	N	166					272
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	850	1	8	2	N	195	188	1			279
							215	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	832	2	210	9	N	191	185	1			285
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	878	1	817	2	N	201	352	1			134
							221	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	850	1	837	2	N	178	192	1			120
							196	9									
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	789	1	632	2	N	175	191	1			104
							193	9									

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

02	7784	X	6982	-0-	-802	-0-	6884	2	98	9	N	89					235
03	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	7474	2	98	9	N	89					324
04	7890	X	7833	-0-	-57	-0-	7717	2	116	9	N	105	194	1			235
05	8153	X	7827	-0-	-326	-0-	7704	2	123	9	N	112	184	1			163
06	7890	X	7364	-0-	-526	-0-	7265	2	99	9	N	90					253
07	8091	X	7681	-0-	-410	-0-	7580	2	101	9	N	92					345

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

02	13524	X	13430	-0-	-94	-0-	13307	2	123	9	N	112					183
03	14973	X	14697	-0-	-276	-0-	14519	2	178	9	N	162	188	1			157
04	14370	X	10651	-0-	-3719	-0-	10548	2	103	9	N	94					251
05	14880	X	13911	-0-	-969	-0-	13771	2	140	9	N	127	184	1			194
06	14400	X	13121	-0-	-1279	-0-	12996	2	125	9	N	114	175	1			133
07	14880	X	12708	-0-	-2172	-0-	12684	2	24	9	N	22					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

02	13664	X	3998	-0-	-9666	-0-	3962	2	36	9	N	33					146
03	15066	X	14314	-0-	-752	-0-	14170	2	144	9	N	131	190	1			87
04	14580	X	13795	-0-	-785	-0-	13685	2	110	9	N	100					187
05	15066	X	13655	-0-	-1411	-0-	13510	2	145	9	N	132	160	1			159
06	13860	X	12763	-0-	-1097	-0-	12664	2	99	9	N	90	178	1			71
07	14322	X	10899	-0-	-3423	-0-	10808	2	91	9	N	83					154

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

02	7280	X	6548	-0-	-732	-0-	6305	2	243	9	N	221	396	1			130
03	8060	X	7157	-0-	-903	-0-	6868	2	289	9	N	263	190	1			203
04	7650	X	6391	-0-	-1259	-0-	6172	2	219	9	N	199	179	1			223
05	7719	X	6139	-0-	-1580	-0-	5899	2	240	9	N	218	372	1			69
06	7230	X	5801	-0-	-1429	-0-	5599	2	202	9	N	184	177	1			76
07	7254	X	6090	-0-	-1164	-0-	5870	2	220	9	N	200	188	1			88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

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

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1074	-0-	-326	-0-	1037	2	37	9	N	34					197
03	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1036	2	39	9	N	35	177	1			55
04	1230	N	929	-0-	-301	-0-	882	2	47	9	N	43					98
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1131	2	43	9	N	39					137
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1090	2	56	9	N	51					188
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1093	2	43	9	N	39	164	1			63

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	288	2	13	9	N	12					81
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	2	8	9	N	7					88
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					88
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					88

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					186
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					186
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					186
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					186

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

02	2800	N	5144	-0-	2344	2344	5144	2			N	-0-					86
03	3100	N	1159	-0-	-1941	403	1159	2			N	-0-					86
04	694	N	291	-0-	-403	-0-	291	2			N	-0-					86
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					86
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					86
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					86

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					61
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					61
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		110	-0-	110	691	110	2			N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					66
04	691	X	-0-	-0-	-691	-0-					N	-0-					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	3000	N	3060	-0-	60	60	2979	2	81	9	N	74					215
05	1757	N	1697	-0-	-60	-0-	1650	2	47	9	N	43					258
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	180	1			103
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					103

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					25
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					25
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					25
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1149	2	48	9	N	44					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					81
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					81

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					143
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					143
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					143
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					143

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6					116
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					118
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					120
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	N	4					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					130
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					130

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	9	N	20					90
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					98
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	N	17					115
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					146
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					146

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3					206
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					206
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	960	2	17	9	N	15					221
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	N	6					227
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					229
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					229

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

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

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6019	2	12	9	N	11					99
04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7735	2	11	9	N	10					109
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7436	2	2	9	N	2					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					111

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					88
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					90
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					90
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					91

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					43
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					43
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5					48
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					48
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					48
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					48

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					188
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4008	2	56	9	N	51	7	1			232
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2772	2	25	9	N	23					255
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					255

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					13
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					13
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					13
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					40
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					40

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3116	-0-	316	316	3115	2	1	9	N	1					207
03	2827	N	2511	-0-	-316	-0-	2508	2	3	9	N	3					210
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					210
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3	5	1			208
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					208
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					208

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2635	2	20	9	N	18					181
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					181
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1837	2	12	9	N	11					192
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2472	2	12	9	N	11					203
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	9					212
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					212

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2043	2	4	9	N	4					129
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	6					135
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2					137
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2548	2	4	9	N	4					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					143
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					143

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	7					123
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					126
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					132
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					136

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					170
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	N	1					171
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1824	2	9	9	N	8					179
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					184

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	N	4					41
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5868	2	114	9	N	104					145
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3621	2	72	9	N	65	6	1			204
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					205
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					205

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	593	2	10	9	N	9					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					196
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

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

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	N	1					198
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	N	2					200
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					200
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	N	10	3	1			207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					207

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					194
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					194
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					194
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16					210
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					218
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					218

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					100
04	14B2 EXT		847	-0-	847	847	836	2	11	9	N	10					110
05	14B2 EXT		829	-0-	829	1676	812	2	17	9	N	15					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1676					N	4					129
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1676					N	NO RPT					129

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	X	375	-0-	-0-	-0-	153	2	222	9	N	202	202	1			301
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2188	2	7	9	N	6	154	1			153
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3451	2	36	9	N	33	3	1			183
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28	9	N	25	4	1			204
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	2	1			202
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					202

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					168
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					168
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					168
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	N	1	3	1			166
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					166

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5					42
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	N	10					52
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	660	2	18	9	N	16					68
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					72

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					263
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1078	2	15	9	N	14	195	1			82
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					82
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11	2	1			91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					91

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2624	-0-	-988	-0-	2624	2			N	-0-					268
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					268
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					268
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-	14	1			254
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	32					286
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					286

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	13					227
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1991	2	56	9	N	51	196	1			82
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1415	2	42	9	N	38	3	1			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	1			129
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					129

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2021

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					53
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					53
04	3000	N	3107	-0-	107	107	3101	2	6	9	N	5					58
05	2920	N	2813	-0-	-107	-0-	2789	2	24	9	N	22					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					83
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					83

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					192
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					192
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	964	2	69	9	N	63					255
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	943	2	19	9	N	17					272
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					282
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					282

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					95
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1					96
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					96
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2	3	1			95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					96

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					161
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	N	2					163
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					163
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3	4	1			162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					164
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					164

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5857	2	24	9	N	22					115
03	5332	X	5299	-0-	-33	-0-	5281	2	18	9	N	16					131
04	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	4693	2	8	9	N	7					138
05	6448	X	3922	-0-	-2526	-0-	3910	2	12	9	N	11					149
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	10					159
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1504	-0-	-960	-0-	1486	2	18	9	N	16					138
03	2542	X	1739	-0-	-803	-0-	1670	2	69	9	N	63					201
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					201
05	3627	X	2030	-0-	-1597	-0-	2018	2	12	9	N	11	179	1			33
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	7					40
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					40

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					192
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	1	1			191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			190
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					190
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					190
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1657	-0-	-1227	-0-	1638	2	19	9	N	17					137
03	3193	X	1700	-0-	-1493	-0-	1671	2	29	9	N	26	76	1			87
04	2970	X	1923	-0-	-1047	-0-	1923	2			N	-0-					87
05	2263	X	1439	-0-	-824	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	1			87
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	2					89
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					89

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		960	-0-	960	960	959	2	1	9	N	1					43
03	14B2 EXT		1422	-0-	1422	2382	1420	2	2	9	N	2					45
04	14B2 EXT		1222	-0-	1222	3604	1221	2	1	9	N	1					46
05	14B2 EXT		1279	-0-	1279	4883	1275	2	4	9	N	4					50
06	4883	X	-0-	-0-	-4883	-0-					N	1					51
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					22
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					22
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					22
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	508	-0-	-500	-0-	508	2			N	-0-					106
03	992	X	575	-0-	-417	-0-	575	2			N	-0-					106
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					106
05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	2	1			104
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					104

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

02	3612	X	2732	-0-	-880	-0-	2732	2			N	-0-					65
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					65
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4505	2	1	9	N	1					66
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					66
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					66
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					66

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					94
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					94
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					94
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					94
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	N	30					124
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					124

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	515	-0-	-101	-0-	515	2			N	-0-					113
03	3100	N	4536	-0-	1436	1436	4486	2	50	9	N	45					158
04	3000	N	3618	-0-	618	2054	3615	2	3	9	N	3					161
05	3100	N	4281	-0-	1181	3235	4268	2	13	9	N	12					173
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	235					N	-0-					173
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					173

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					62
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	762	2	12	9	N	11	1	1			72
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	791	2	14	9	N	13	2	1			83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	1			88
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					88

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	N	10					197
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	583	2	32	9	N	29					226
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	679	2	13	9	N	12	1	1			237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					294
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					294

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	835	-0-	-1713	-0-	835	2			N	-0-					369
03	2511	X	1547	-0-	-964	-0-	1547	2			N	-0-					369
04	2670	X	841	-0-	-1829	-0-	841	2			N	-0-					369
05	2759	X	1615	-0-	-1144	-0-	1615	2			N	-0-					369
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					369
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					369

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

02	14B2 EXT	4	-0-	4	10	4	2			N	-0-					63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					63
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	N	9					234
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	N	21	1	1			254
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1183	2	14	9	N	13	1	1			266
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	N	13	2	1			277
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	N	12	190	1			99
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					99

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

02	2772	X	1960	-0-	-812	-0-	1928	2	32	9	N	29					172
03	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	2581	2	35	9	N	32					204
04	2970	X	2223	-0-	-747	-0-	2221	2	2	9	N	2	100	1			106
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2902	2	17	9	N	15					121
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	8					129
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					129

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

02	2996	X	183	-0-	-2813	-0-	183	2			N	-0-					122
03	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	2815	2			N	-0-					122
04	2040	X	1967	-0-	-73	-0-	1967	2			N	-0-					122
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					122
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					122
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					122

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					83
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					83
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					83
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1577	2	41	9	N	37	185	1			163
03	1736	X	1726	-0-	-10	-0-	1693	2	33	9	N	30	1	1			192
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1745	2	28	9	N	25	2	1			215
05	1736	X	1369	-0-	-367	-0-	1341	2	28	9	N	25	195	1			45
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	2	23	9	N	21	1	1			65
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					65

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					71
04	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					71
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	N	6					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					81
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					81

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	889	2	20	9	N	18					137
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1243	2	37	9	N	34	1	1			170
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8	1	1			177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					179

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					215
03	1922	X	1185	-0-	-737	-0-	1159	2	26	9	N	24	104	1			135
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					135
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2	1	1			136
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					191
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					191

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8					206
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	159	1			48
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	874	2	10	9	N	9	1	1			56
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	747	2	14	9	N	13	1	1			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					81
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					81

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					32
03	1209	X	915	-0-	-294	-0-	908	2	7	9	N	6					38
04	1170	X	655	-0-	-515	-0-	653	2	2	9	N	2					40
05	1209	X	333	-0-	-876	-0-	333	2			N	-0-					40
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	3					43
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					43

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

02	2016	X	1018	-0-	-998	-0-	1014	2	4	9	N	4					129
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2992	2	7	9	N	6					135
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2115	2	6	9	N	5					140
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2032	2	9	9	N	8					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					150
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					150

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					159
03	1736	X	8	-0-	-1728	-0-	8	2			N	-0-					159
04	1680	X	1439	-0-	-241	-0-	1433	2	6	9	N	5					164
05	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1012	2	88	9	N	80					244
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					323
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					323

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

02	6748	X	5534	-0-	-1214	-0-	5467	2	67	9	N	61					229
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7689	2	138	9	N	125					354
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7292	2	123	9	N	112	376	1			90
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7697	2	152	9	N	138					228
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	122	196	1			154
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					154

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

02	6160	X	3371	-0-	-2789	-0-	3259	2	112	9	N	102					255
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7368	2	100	9	N	91	183	1			163
04	6210	X	4619	-0-	-1591	-0-	4532	2	87	9	N	79					242
05	5797	X	5587	-0-	-210	-0-	5574	2	13	9	N	12					254
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	20					274
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					274

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					139
03	3100	N	3852	-0-	752	752	3852	2			N	-0-					139
04	4374	X	3622	-0-	-752	-0-	3622	2			N	-0-					139
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					139
*06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					139
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2341	2	41	9	N	37	1	1			118
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2230	2	34	9	N	31	6	1			143
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1538	2	33	9	N	30	4	1			169
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					169

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	N	10					140
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1244	2	29	9	N	26	2	1			164
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	576	2	36	9	N	33	3	1			194
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	N	4	3	1			195
*06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	1	1			194
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					188
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	N	11	1	1			198
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	N	6	2	1			202
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	2	1			203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	1	1			210
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					210

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3					76
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13	9	N	12	2	1			86
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	11	3	1			94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	5	1			107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			106
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5653	2	123	9	N	112	195	1			246
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5924	2	116	9	N	105					351
04	4620	X	3495	-0-	-1125	-0-	3452	2	43	9	N	39	180	1			210
05	4774	X	3736	-0-	-1038	-0-	3602	2	134	9	N	122					332
06	4620	X	4437	-0-	-183	-0-	4400	2	37	9	N	34					366
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					366

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2196	-0-	-576	-0-	2196	2			N	-0-					390
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					390
04	2520	X	1548	-0-	-972	-0-	1548	2			N	-0-					390
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					390
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					390
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					390

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

02	7700	X	4913	-0-	-2787	-0-	4913	2			Y	-0-					255
03	8525	X	6196	-0-	-2329	-0-	6181	2	15	9	Y	14	217	1			52
04	6990	X	5540	-0-	-1450	-0-	5540	2			Y	-0-					52
05	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	6408	2			Y	-0-					52
06	6180	X	5340	-0-	-840	-0-	5340	2			Y	-0-					52
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					52

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

02	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12554	2	228	9	N	207	180	1			289
03	14787	X	11468	-0-	-3319	-0-	11255	2	213	9	N	194	184	1			299
04	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13724	2	246	9	N	224	200	1			323
05	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13818	2	235	9	N	214	373	1			164
06	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	181	182	1			163
07	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					163

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

02	26413	X	26413	-0-	-0-	-0-	26105	2	308	9	N	280	373	1			505
03	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	28526	2	531	9	N	483	363	1			625
04	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	31560	2	595	9	N	541	377	1			789
05	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	26970	2	483	9	N	439	193	1			1035
*06	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	26114	2	417	9	N	379	556	1			858
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					858

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11536	X	9337	-0-	-2199	-0-	9191	2	146	9	N	133	196	1			299
03	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13172	2	221	9	N	201	195	1			305
04	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11657	2	160	9	N	145					450
05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11640	2	160	9	N	145	380	1			215
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	154	179	1			190
07	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					190

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					60
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					60
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					60
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					60

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					295
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	182	2	105	9	N	95	201	1			189
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	172	166	1			195
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	151					346
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	188	1			280
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					280

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	38					350
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	4	83	1			271
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					277
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					278
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	3					281
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1769	2	139	9	Y	126					243
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2508	2	226	9	Y	205	232	1			216
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2729	2	184	9	Y	167	197	1			186
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	2990	2	167	9	Y	152	204	1			134
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2906	2	140	9	Y	127					261
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					261

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3177	2	29	9	N	26	192	1			193
03	4650	X	4637	-0-	-13	-0-	4519	2	118	9	N	107	191	1			109
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4458	2	124	9	N	113					222
05	4650	X	2531	-0-	-2119	-0-	2466	2	65	9	N	59					281
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	67	188	1			160
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					160

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2426	2	190	9	N	173					302
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1612	2	116	9	N	105	370	1			37
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	867	2	113	9	N	103					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					266
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	188	1			242
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					242

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6496	2	99	9	N	90					224
03	7347	X	6574	-0-	-773	-0-	6512	2	62	9	N	56	189	1			91
04	7110	X	5203	-0-	-1907	-0-	5065	2	138	9	N	125					216
05	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	5421	2			N	-0-					216
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	58					274
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					274

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	5733	-0-	-1071	-0-	5485	2	248	9	N	225	235	1			310
03	7316	X	6408	-0-	-908	-0-	6235	2	173	9	N	157	207	1			260
04	7650	X	2886	-0-	-4764	-0-	2761	2	125	9	N	114					374
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	147	193	1			328
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	142	202	1			268
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					268

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	4836	2	260	9	N	236					487
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4204	2	21	9	N	19	407	1			99
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	3649	2	514	9	N	467	230	1			336
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4222	2	48	9	N	44	8	1			372
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	241	387	1			226
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					226

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	5955	2	189	9	N	172					390
03	5673	X	4125	-0-	-1548	-0-	4001	2	124	9	N	113	188	1			315
04	5490	X	4540	-0-	-950	-0-	4423	2	117	9	N	106					421
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5757	2	108	9	N	98	196	1			323
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7041	2	121	9	N	110					433
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					433

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	39	-0-	-4973	-0-	3	2	36	9	N	33					342
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					342
04	4980	X	80	-0-	-4900	-0-	80	2			N	-0-					342
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6521	2	413	9	N	375	194	1			523
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5444	2	52	9	N	47	384	1			186
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					186

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8133	2	152	9	N	138					285
03	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8645	2	156	9	N	142	203	1			224
04	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7532	2	195	9	N	177	194	1			207
05	9734	X	6644	-0-	-3090	-0-	6495	2	149	9	N	135	207	1			135
06	9420	X	8494	-0-	-926	-0-	8384	2	110	9	N	100					235
07	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					235

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	5691	-0-	-1813	-0-	5630	2	61	9	N	55					203
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9387	2	101	9	N	92	98	1			197
04	8040	X	7059	-0-	-981	-0-	6924	2	135	9	N	123					320
05	8308	X	7503	-0-	-805	-0-	7403	2	100	9	N	91	188	1			223
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	20					243
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					243

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2236	-0-	-1684	-0-	2153	2	83	9	N	75	180	1			257
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5153	2	176	9	N	160	186	1			231
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4909	2	164	9	N	149	194	1			186
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	5987	2	157	9	N	143					329
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	190	190	1			329
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					329

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

02	6468	X	5171	-0-	-1297	-0-	5007	2	164	9	N	149	191	1			177
03	7161	X	6863	-0-	-298	-0-	6647	2	216	9	N	196	192	1			181
04	6630	X	6344	-0-	-286	-0-	6235	2	109	9	N	99	192	1			88
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9146	2	190	9	N	173					261
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	194	190	1			265
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					265

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7572	2	167	9	N	152	183	1			159
03	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	9930	2	161	9	N	146	195	1			110
04	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9290	2	149	9	N	135	175	1			70
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9251	2	141	9	N	128					198
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	123	181	1			140
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					140

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5628	2	231	9	N	210					1111
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5651	2	273	9	N	248	377	1			982
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6705	2	252	9	N	229	720	1			491
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	5857	2	331	9	N	301					792
*06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6731	2	290	9	N	264	348	1			708
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					708

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

02	6776	X	5618	-0-	-1158	-0-	5549	2	69	9	Y	63					233
03	7502	X	6187	-0-	-1315	-0-	6059	2	128	9	Y	116	232	1			117
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6426	2	101	9	Y	92					209
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7792	2	119	9	Y	108	194	1			123
06	6030	X	5304	-0-	-726	-0-	5197	2	107	9	Y	97					220
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					220

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

02	13076	X	12515	-0-	-561	-0-	12515	2			N	-0-					146
03	13826	X	12891	-0-	-935	-0-	12891	2			N	-0-					146
04	13200	X	12357	-0-	-843	-0-	12357	2			N	-0-					146
05	13640	X	12754	-0-	-886	-0-	12646	2	108	9	N	98	27	1			217
06	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	102					319
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					319

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	4332	-0-	-1604	-0-	4190	2	142	9	N	129					255
03	6324	X	5579	-0-	-745	-0-	5441	2	138	9	N	125	179	1			201
04	5880	X	5202	-0-	-678	-0-	5049	2	153	9	N	139	177	1			163
05	6603	X	5576	-0-	-1027	-0-	5430	2	146	9	N	133					296
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	206	190	1			312
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					312

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	3834	-0-	-1682	-0-	3647	2	187	9	Y	170	360	1			91
03	5146	X	3219	-0-	-1927	-0-	3057	2	162	9	Y	147					238
04	4890	X	4155	-0-	-735	-0-	3964	2	191	9	Y	174	231	1			181
05	5053	X	4317	-0-	-736	-0-	4115	2	202	9	Y	184	193	1			172
06	4260	X	3801	-0-	-459	-0-	3655	2	146	9	Y	133	194	1			111
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					111

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	1128	-0-	-3436	-0-	1087	2	41	9	N	37					244
03	5053	X	863	-0-	-4190	-0-	863	2			N	-0-	3	1			241
04	4530	X	4512	-0-	-18	-0-	4470	2	42	9	N	38	2	1			277
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5015	2	94	9	N	85	7	1			355
06	1950	X	1599	-0-	-351	-0-	1586	2	13	9	N	12	206	1			161
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					161

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1614	2	84	9	N	76					266
03	3751	X	1863	-0-	-1888	-0-	1819	2	44	9	N	40	239	1			67
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	5	7	1			65
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	3	1			62
06	2610	X	340	-0-	-2270	-0-	340	2			N	-0-					62
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	1673	-0-	-3115	-0-	1614	2	59	9	N	54					469
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					469
04	4590	X	4091	-0-	-499	-0-	4091	2			N	-0-	194	1			275
05	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	3795	2			N	-0-					275
*06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					275
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					275

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	14928	2	306	9	N	278					720
03	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	16961	2	475	9	N	432	633	1			519
04	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	14927	2	431	9	N	392	402	1			509
05	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	14167	2	364	9	N	331	379	1			461
*06	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	10887	2	224	9	N	204	409	1			256
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	11741	2	305	9	N	277	372	1			400
03	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	17647	2	430	9	N	391	392	1			399
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7788	2	292	9	N	265	223	1			441
05	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	18741	2	402	9	N	365	399	1			407
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	223	1			555
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					555

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6235	2	96	9	N	87	372	1			168
03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7993	2	132	9	N	120					288
04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8533	2	219	9	N	199	92	1			395
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3267	2	171	9	N	155	189	1			361
*06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5710	2	63	9	N	57					418
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					418

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7853	2	189	9	N	172	581	1			409
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5352	2	217	9	N	197	193	1			413
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3093	2	216	9	N	196	192	1			417
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1887	2	130	9	N	118					535
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3385	2	35	9	N	32	167	1			400
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9541	2	256	9	N	233					472
03	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10730	2	133	9	N	121	400	1			193
04	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9026	2	158	9	N	144	14	1			323
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8731	2	163	9	N	148	217	1			254
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	134	193	1			195
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					195

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38691	X	38691	-0-	-0-	-0-	38597	2	94	9	N	85					385
03	25156	X	25156	-0-	-0-	-0-	25048	2	108	9	N	98	240	1			243
04	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12414	2	125	9	N	114	17	1			340
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10449	2	144	9	N	131	224	1			247
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	25	1			294
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3213	-0-	-203	-0-	3094	2	119	9	N	108	192	1			115
03	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	3247	2	127	9	N	115					230
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3494	2	134	9	N	122					352
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3675	2	139	9	N	126					478
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	115	385	1			208
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					208

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4550	2	158	9	N	144	184	1			191
03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5284	2	240	9	N	218					409
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	4969	2	266	9	N	242	187	1			464
05	5549	X	4826	-0-	-723	-0-	4680	2	146	9	N	133	381	1			216
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	179					395
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					395

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4478	2	255	9	N	232	187	1			319
03	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15108	2	424	9	N	385	219	1			485
04	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	11754	2	371	9	N	337	599	1			223
05	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12349	2	299	9	N	272	50	1			445
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	419	1			362
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7582	2	191	9	N	174	168	1			359
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9682	2	182	9	N	165	204	1			320
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	7992	2	219	9	N	199	168	1			351
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7732	2	154	9	N	140	188	1			303
*06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7188	2	189	9	N	172					475
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					475

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6667	-0-	-249	-0-	6484	2	183	9	N	166	200	1			238
03	7502	X	7169	-0-	-333	-0-	6929	2	240	9	N	218	199	1			257
04	7050	X	6921	-0-	-129	-0-	6754	2	167	9	N	152	195	1			214
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	156					370
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	128	195	1			303
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					303

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	5					116
03	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1600	2	9	9	N	8	5	1			119
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4403	2	11	9	N	10	10	1			119
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	N	7	12	1			114
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	5	1			109
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					109

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12432	X	10994	-0-	-1438	-0-	10784	2	210	9	N	191	194	1			200
03	14353	X	13440	-0-	-913	-0-	13135	2	305	9	N	277	193	1			284
04	13890	X	12690	-0-	-1200	-0-	12523	2	167	9	N	152	187	1			249
05	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	15869	2	149	9	N	135	193	1			191
06	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	4					195
07	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					195

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8092	2	163	9	N	148	204	1			109
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8725	2	219	9	N	199	26	1			282
04	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9038	2	254	9	N	231	241	1			272
05	7905	X	6426	-0-	-1479	-0-	6186	2	240	9	N	218	267	1			223
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	171	241	1			153
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					153

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3377	-0-	577	577	3377	2			N	-0-					261
03	2767	N	2190	-0-	-577	-0-	2084	2	106	9	N	96	218	1			139
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1960	2	78	9	N	71					210
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					210
*06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5258	2	197	9	N	179	189	1			200
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12432	X	6716	-0-	-5716	-0-	6571	2	145	9	N	132	202	1			203
03	14446	X	6915	-0-	-7531	-0-	6819	2	96	9	N	87	17	1			273
04	11910	X	4356	-0-	-7554	-0-	4243	2	113	9	N	103	30	1			346
05	9672	X	2020	-0-	-7652	-0-	1962	2	58	9	N	53	40	1			359
06	9270	X	6645	-0-	-2625	-0-	6599	2	46	9	N	42	15	1			386
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					386

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9430	2	143	9	N	130					425
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10860	2	107	9	N	97	205	1			317
04	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9324	2	131	9	N	119	219	1			217
05	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10611	2	259	9	N	235	227	1			225
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	199	1			119
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3713	2	34	9	N	31					445
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3424	2	57	9	N	52	237	1			260
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3915	2	140	9	N	127	199	1			188
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10242	2	223	9	N	203	15	1			376
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	97	22	1			451
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					451

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					315
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					315
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					315
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

02	5908	X	2928	-0-	-2980	-0-	2864	2	64	9	N	58					209
03	6448	X	4590	-0-	-1858	-0-	4502	2	88	9	N	80					289
04	5880	X	4296	-0-	-1584	-0-	4121	2	175	9	N	159	176	1			272
05	5146	X	5098	-0-	-48	-0-	5079	2	19	9	N	17					289
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	10					299
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					299

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

02	8372	X	3950	-0-	-4422	-0-	3894	2	56	9	N	51					249
03	9269	X	39	-0-	-9230	-0-	39	2			N	-0-					249
04	7710	X	3541	-0-	-4169	-0-	3510	2	31	9	N	28					277
05	6913	X	179	-0-	-6734	-0-	179	2			N	-0-					277
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	100					377
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					377

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46347	X	46347	-0-	-0-	-0-	46131	2	216	9	N	196	194	1			286
03	12214	X	7681	-0-	-4533	-0-	7420	2	261	9	N	237	194	1			329
04	11820	X	7340	-0-	-4480	-0-	7102	2	238	9	N	216	372	1			173
05	12214	X	5501	-0-	-6713	-0-	5329	2	172	9	N	156	171	1			158
06	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	289					447
07	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					447

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	11324	-0-	-1416	-0-	11108	2	216	9	N	196					382
03	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	13995	2	237	9	N	215	386	1			211
04	12390	X	10131	-0-	-2259	-0-	9985	2	146	9	N	133	185	1			159
05	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	15849	2	230	9	N	209					368
06	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	166	188	1			346
07	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					346

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12404	X	9765	-0-	-2639	-0-	9615	2	150	9	N	136	194	1			173
03	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14313	2	228	9	N	207	192	1			188
04	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14790	2	196	9	N	178	178	1			188
05	12710	X	11485	-0-	-1225	-0-	11306	2	179	9	N	163	188	1			163
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	170					333
07	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					333

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15058	2	144	9	N	131	191	1			345
03	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	17995	2	201	9	N	183					528
04	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	15768	2	303	9	N	275	190	1			613
05	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15164	2	196	9	N	178	391	1			400
*06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2448	2	106	9	N	96					496
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12710	2	283	9	N	257					758
03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	14722	2	331	9	N	301	226	1			833
04	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	14777	2	384	9	N	349	629	1			553
05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14344	2	275	9	N	250	263	1			540
*06	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	14791	2	316	9	N	287	237	1			590
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					590

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9196	2	154	9	N	140	198	1			284
03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11039	2	222	9	N	202	363	1			123
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6940	2	62	9	N	56					179
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7612	2	119	9	N	108	177	1			110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					214
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					78
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6448	2	3	9	N	3					81
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1749	2	13	9	N	12					93
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6702	2	11	9	N	10					103
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					119
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5636	2	100	9	N	91					591
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5881	2	107	9	N	97	391	1			297
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10161	2	435	9	N	395	183	1			509
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	9881	2	253	9	N	230	191	1			548
*06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7536	2	153	9	N	139					687
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					687

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	4919	-0-	-1745	-0-	4765	2	154	9	N	140					356
03	7347	X	4870	-0-	-2477	-0-	4663	2	207	9	N	188	196	1			348
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7027	2	106	9	N	96					444
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7338	2	141	9	N	128	190	1			382
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	141	178	1			345
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					345

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29975	X	29975	-0-	-0-	-0-	29403	2	572	9	N	520	192	1			854
03	36066	X	36066	-0-	-0-	-0-	35288	2	778	9	N	707	896	1			665
04	34754	X	34754	-0-	-0-	-0-	34123	2	631	9	N	574	573	1			666
05	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	36941	2	749	9	N	681	533	1			814
*06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	6840	2	598	9	N	544	352	1			1006
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1006

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	7127	-0-	-657	-0-	7087	2	40	9	N	36	193	1			190
03	8649	X	7689	-0-	-960	-0-	7570	2	119	9	N	108					298
04	8370	X	7424	-0-	-946	-0-	7299	2	125	9	N	114					412
05	8215	X	7600	-0-	-615	-0-	7436	2	164	9	N	149	194	1			367
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	92	193	1			266
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					266

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2733	-0-	-683	-0-	2628	2	105	9	N	95					229
03	3968	X	3137	-0-	-831	-0-	3047	2	90	9	N	82	196	1			115
04	3840	X	2950	-0-	-890	-0-	2896	2	54	9	N	49					164
05	3751	X	2674	-0-	-1077	-0-	2605	2	69	9	N	63					227
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	45					272
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					272

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	6324	-0-	-60	-0-	6302	2	22	9	N	20					206
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					206
04	7230	X	5087	-0-	-2143	-0-	5042	2	45	9	N	41					247
05	7347	X	7090	-0-	-257	-0-	7090	2			N	-0-					247
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					247
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					247

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16937	2	40	9	N	36					271
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6730	2	42	9	N	38					309
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6681	2	63	9	N	57	194	1			172
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6631	2	165	9	N	150					322
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					322
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					322

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3880	2	45	9	N	41	206	1			88
03	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3123	2	33	9	N	30					118
04	3930	X	717	-0-	-3213	-0-	700	2	17	9	N	15					133
05	4061	X	317	-0-	-3744	-0-	316	2	1	9	N	1					134
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					134
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

02	5516	X	5053	-0-	-463	-0-	4942	2	111	9	N	101	201	1			250
03	6107	X	1358	-0-	-4749	-0-	1348	2	10	9	N	9					259
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5644	2	344	9	N	313					572
05	6107	X	4826	-0-	-1281	-0-	4798	2	28	9	N	25	203	1			394
06	5400	X	4310	-0-	-1090	-0-	4308	2	2	9	N	2					396
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					396

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

02	8960	X	8453	-0-	-507	-0-	8299	2	154	9	N	140					422
03	9145	X	7697	-0-	-1448	-0-	7581	2	116	9	N	105	379	1			148
04	10650	X	8899	-0-	-1751	-0-	8640	2	259	9	N	235					383
05	11005	X	7596	-0-	-3409	-0-	7445	2	151	9	N	137	186	1			334
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	102					436
07	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					436

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

02	11424	X	11208	-0-	-216	-0-	11003	2	205	9	N	186	440	1			244
03	12648	X	10608	-0-	-2040	-0-	10428	2	180	9	N	164	202	1			206
04	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11629	2	189	9	N	172	197	1			181
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	12995	2	186	9	N	169					350
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	199	180	1			369
07	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					369

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

02	10584	X	57	-0-	-10527	-0-	23	2	34	9	N	31					315
03	11718	X	43	-0-	-11675	-0-	35	2	8	9	N	7	193	1			129
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					129
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	59					188
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					188

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

02	5152	X	4031	-0-	-1121	-0-	4029	2	2	9	N	2					75
03	4898	X	4277	-0-	-621	-0-	4270	2	7	9	N	6					81
04	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4396	2	28	9	N	25					106
05	4774	X	4749	-0-	-25	-0-	4731	2	18	9	N	16					122
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	11					133
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					133

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	6706	-0-	-1330	-0-	6663	2	43	9	N	39	229	1			195
03	8029	X	2957	-0-	-5072	-0-	2923	2	34	9	N	31					226
04	9270	X	1483	-0-	-7787	-0-	1471	2	12	9	N	11	176	1			61
05	9579	X	2141	-0-	-7438	-0-	2089	2	52	9	N	47					108
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	16					124
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					124

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	16792	2	535	9	N	486	202	1			885
03	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-	3	1			882
04	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	31758	2	279	9	N	254	253	1			883
05	30611	X	30611	-0-	-0-	-0-	30371	2	240	9	N	218	274	1			827
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	226	1			765
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					765

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	16830	-0-	-1650	-0-	16573	2	257	9	N	234	200	1			437
03	19685	X	19131	-0-	-554	-0-	19120	2	11	9	N	10					447
04	18510	X	17259	-0-	-1251	-0-	17158	2	101	9	N	92	192	1			347
05	19127	X	18232	-0-	-895	-0-	17986	2	246	9	N	224	390	1			181
06	18030	X	-0-	-0-	-18030	-0-					N	201					382
07	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					382

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					138
03	4061	X	16	-0-	-4045	-0-	16	2			N	-0-					138
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					138
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					138

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	6517	-0-	-1659	-0-	6333	2	184	9	N	167					401
03	9579	X	7447	-0-	-2132	-0-	7274	2	173	9	N	157					558
04	9270	X	7068	-0-	-2202	-0-	6867	2	201	9	N	183	351	1			390
05	8525	X	7427	-0-	-1098	-0-	7210	2	217	9	N	197	192	1			395
06	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	114	184	1			325
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					325

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

02	5600	X	4414	-0-	-1186	-0-	4253	2	161	9	N	146	232	1			343
03	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	11749	2	255	9	N	232	204	1			371
04	5760	X	4061	-0-	-1699	-0-	3882	2	179	9	N	163	198	1			336
05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7435	2	211	9	N	192	203	1			325
06	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11161	2	217	9	N	197	202	1			320
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					320

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	204	1			178
03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16292	2	111	9	N	101					279
04	11310	X	10656	-0-	-654	-0-	10488	2	168	9	N	153	157	1			275
05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10149	2	219	9	N	199	193	1			281
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	193	1			138
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					138

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

02	63448	X	23398	-0-	-40050	-0-	23154	2	244	9	N	222	389	1			73
03	70246	X	24012	-0-	-46234	-0-	23680	2	332	9	N	302	188	1			187
04	28350	X	21166	-0-	-7184	-0-	21154	2	12	9	N	11					198
05	26319	X	22823	-0-	-3496	-0-	22799	2	24	9	N	22					220
06	25470	X	16383	-0-	-9087	-0-	16377	2	6	9	N	5	167	1			58
07	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17416	X	14785	-0-	-2631	-0-	14611	2	174	9	N	158	183	1			110
03	18259	X	16283	-0-	-1976	-0-	16019	2	264	9	N	240	232	1			118
04	17670	X	3368	-0-	-14302	-0-	3368	2			N	-0-					118
05	17732	X	10064	-0-	-7668	-0-	10045	2	19	9	N	17					135
06	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17718	2	278	9	N	253					388
07	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					388

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15792	X	10807	-0-	-4985	-0-	10773	2	34	9	N	31	211	1			355
03	17329	X	14877	-0-	-2452	-0-	14632	2	245	9	N	223	205	1			373
04	16080	X	14506	-0-	-1574	-0-	14365	2	141	9	N	128					501
05	16492	X	14249	-0-	-2243	-0-	14008	2	241	9	N	219	193	1			527
06	15960	X	15580	-0-	-380	-0-	15407	2	173	9	N	157	387	1			297
07	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					297

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	6336	-0-	-2148	-0-	6097	2	239	9	N	217	188	1			86
03	4836	X	973	-0-	-3863	-0-	928	2	45	9	N	41					127
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8027	2	273	9	N	248	193	1			182
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3490	2	147	9	N	134	184	1			132
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	11					143
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					143

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26320	X	11819	-0-	-14501	-0-	11624	2	195	9	N	177	194	1			339
03	26877	X	10600	-0-	-16277	-0-	10414	2	186	9	N	169	194	1			314
04	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11467	2	168	9	N	153	190	1			277
05	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14031	2	218	9	N	198					475
06	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	343	384	1			434
07	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					434

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35728	X	27707	-0-	-8021	-0-	27385	2	322	9	N	293	419	1			417
03	36208	X	32167	-0-	-4041	-0-	31651	2	516	9	N	469	383	1			503
04	33960	X	29095	-0-	-4865	-0-	28971	2	124	9	N	113	193	1			423
05	34224	X	29111	-0-	-5113	-0-	28649	2	462	9	N	420	379	1			464
06	30330	X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	118	191	1			391
07	32178	X	NO RPT	-0-	-32178	-0-					N	NO RPT					391

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14308	X	13044	-0-	-1264	-0-	12854	2	190	9	N	173	414	1			180
03	15345	X	13700	-0-	-1645	-0-	13466	2	234	9	N	213					393
04	14670	X	13393	-0-	-1277	-0-	13173	2	220	9	N	200	391	1			202
05	15097	X	13552	-0-	-1545	-0-	13460	2	92	9	N	84					286
06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	151	188	1			249
07	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					249

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14700	X	12656	-0-	-2044	-0-	12494	2	162	9	N	147	212	1			268
03	16151	X	13803	-0-	-2348	-0-	13595	2	208	9	N	189	192	1			265
04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13825	2	165	9	N	150	200	1			215
05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12251	2	140	9	N	127	190	1			152
06	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	177	190	1			139
07	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16016	X	14505	-0-	-1511	-0-	14273	2	232	9	N	211	189	1			417
03	17732	X	15890	-0-	-1842	-0-	15586	2	304	9	N	276	201	1			492
04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15054	2	264	9	N	240	356	1			376
05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15229	2	285	9	N	259	388	1			247
06	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	188	180	1			255
07	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					255

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	-0-	-0-	-9464	-0-					N	-0-					122
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	40					162
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					170
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28756	X	28019	-0-	-737	-0-	27426	2	593	9	N	539	648	1			81
03	31155	X	30725	-0-	-430	-0-	30057	2	668	9	N	607	436	1			252
04	31200	X	30783	-0-	-417	-0-	30164	2	619	9	N	563	588	1			227
05	32240	X	28619	-0-	-3621	-0-	28070	2	549	9	N	499	388	1			338
06	30030	X	-0-	-0-	-30030	-0-					N	492	551	1			279
07	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					N	NO RPT					279

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	200	1			265
03	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15337	2	281	9	N	255	197	1			323
04	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14075	2	252	9	N	229	195	1			357
05	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11782	2	197	9	N	179	189	1			347
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	197	1			318
07	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					318

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2831	-0-	-613	-0-	2604	2	227	9	N	206	191	1			212
03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7560	2	288	9	N	262	332	1			142
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4129	2	167	9	N	152	199	1			95
05	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6091	2	222	9	N	202	170	1			127
06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10780	2	122	9	N	111					238
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					238

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	10798	2	653	9	N	594	434	1			330
03	10850	X	10193	-0-	-657	-0-	9406	2	787	9	N	715	822	1			223
04	10500	X	3580	-0-	-6920	-0-	3178	2	402	9	N	365	386	1			202
05	10850	X	7635	-0-	-3215	-0-	7094	2	541	9	N	492	397	1			297
06	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14253	2	680	9	N	618	787	1			128
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					128

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					60
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					60
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					60
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					60
06	780	N	396	-0-	-384	-0-	396	2			N	-0-					60
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					132
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					132
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					132
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					132
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					132
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					447
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					447
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					447
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					447
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					447
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	100	1	3545	2	Y	-0-					-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	135	1	3799	2	Y	-0-					-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	42	1	2487	3	N	-0-					-0-
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	47	1	3237	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	45	1	3195	3	N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	47	1	3188	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	1882	-0-	-1298	-0-	45	1	1837	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	663	-0-	-2623	-0-	47	1	616	3	N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

02	10892	X	8307	-0-	-2585	-0-	8297	2	10	9	N	9					176
03	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14265	2	19	9	N	17	128	1			65
04	11610	X	11572	-0-	-38	-0-	11570	2	2	9	N	2					67
05	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12321	2	11	9	N	10					77
06	11580	X	10882	-0-	-698	-0-	10872	2	10	9	N	9					86
07	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					86

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

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

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

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

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					5
03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					5
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					5
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					5
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					5
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

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

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	#	6173	-0-	-15	-0-	728	1	5445	2	N	-0-					307
03	6758	#	6709	-0-	-49	-0-	1029	1	5680	2	N	-0-					307
04	6780	#	6434	-0-	-346	-0-	996	1	5438	2	N	-0-					307
05	7006	#	5969	-0-	-1037	-0-	1029	1	4940	2	N	-0-					307
06	6780	#	6033	-0-	-747	-0-	576	1	5457	2	N	-0-					307
07	6820	#	6648	-0-	-172	-0-	1029	1	5619	2	N	-0-					307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	111	-0-	-505	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	570	N	89	-0-	-481	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

02	1456	N	1749	-0-	293	B	-2323	1677	2	72	9	N	65	182	1			13
03	1612	N	1890	-0-	278	B	-2045	1890	2			N	-0-					13
04	1560	N	606	-0-	-954	B	-2045	606	2			N	-0-					13
05	1612	N	1750	-0-	138	B	-1907	1750	2			N	-0-					13
06	1560	N	1794	-0-	234	B	-1673	1794	2			N	-0-					13
07	620	N	1653	-0-	1033	B	-640	1653	2			N	-0-					13

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BAR L PRODUCERS 049748
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1301	-0-	-280 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	936	-0-	-474 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	850	-0-	-452 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1405	-0-	-155 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		497	-0-	497 B	497	497	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		260	-0-	260 B	757	260	3			N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	757					N	NO RPT					-0-

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2362	N	1078	-0-	-1284 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	5940	#	1016	-0-	-4924 B	-4924	1016	3			N	-0-					-0-
05	6138	#	1277	-0-	-4861 B	-9785	1277	3			N	-0-					-0-
06	5940	#	1212	-0-	-4728 B	-14513	1212	3			N	-0-					-0-
07	6138	#	NO RPT	-0-	-6138 B	-20651					N	NO RPT					-0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2688	-0-	-350 B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2368	-0-	-19 B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1853	-0-	-162 B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1221	-0-	-1479 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1361	-0-	-1305 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	750	N	670	-0-	-80 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	690	N	603	-0-	-87 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JIAHE ENERGY, LLC 100279
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	184	-0-	184 B	184	184	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	184					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	658	-0-	658 B	842	658	3			N	-0-					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1229	-0-	-171 B	-0-	44	1	1185	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1244	-0-	-182 B	-0-	48	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1203	-0-	-117 B	-0-	60	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1022	-0-	-342 B	-0-	52	1	970	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	961	-0-	-239 B	-0-	60	1	901	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	424	-0-	-816 B	-0-	2	1	422	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*05	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	900	N	673	-0-	-227	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	949	-0-	-283	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1001	-0-	-175	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	960	N	953	-0-	-7	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	992	N	975	-0-	-17	B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	191	-0-	-1013	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	754	-0-	-58	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	765	-0-	-103	B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	870	N	809	-0-	-61	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*07	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	444	-0-	-956 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1330	-0-	-710 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2085	-0-	-85 B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	960	N	207	-0-	-753 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	868	-0-	-84 B	-317999	868	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -317999																	
03	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*07	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1082	-0-	-10 B	-0-	97	1	985	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	896	-0-	-375 B	-0-	81	1	815	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	616	-0-	-584 B	-0-	55	1	561	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	939	-0-	-270 B	-0-	85	1	854	3	N	-0-					-0-
06	870	N	682	-0-	-188 B	-0-	61	1	621	3	N	-0-					-0-
*07	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	85	1	859	3	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3214	N	3214	-0-	-0- B	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	3400	-0-	-10 B	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	3273	-0-	-27 B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3565	N	3352	-0-	-213 B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	3238	-0-	-62 B	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	3310	-0-	-69 B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	1	-0-	-55 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	862	-0-	-223 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	900	N	845	-0-	-55 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	900	-0-	-309 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	840	N	503	-0-	-337 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	868	N	333	-0-	-535 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	697	-0-	-59 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	720	N	612	-0-	-108 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	775	N	603	-0-	-172 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	750	N	519	-0-	-231 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2527	-0-	-53 B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2516	-0-	-181 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1013	-0-	-196 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1023	-0-	-124 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1355	-0-	-40 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	780	N	665	-0-	-115 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	868	N	279	-0-	-589 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	720	N	163	-0-	-557 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	682	N	426	-0-	-256 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	742	-0-	-42 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	228	-0-	-24 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	810	N	350	-0-	-460 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	754	-0-	-310 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	978	-0-	-162 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

02	2884	#	1585	-0-	-1299 B	-3033	1585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3033																	
03	3193	#	1854	-0-	-1339 B	-4372	1854	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	2041	-0-	-1049 B	-5421	2041	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	2071	-0-	-1122 B	-6543	2071	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1939	-0-	139 B	-6404	1939	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1982	-0-	-126 B	-6404	1982	3			N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022																	

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

02	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1762	-0-	-188 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1827	-0-	-3 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*07	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

02	2912	#	2328	-0-	-584 B	-1192	2328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1192																	
03	3224	#	2487	-0-	-737 B	-1929	2487	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	2414	-0-	-706 B	-2635	2414	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	2489	-0-	-735 B	-3370	2489	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	2439	-0-	-681 B	-4051	2439	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2488	-0-	8 B	-4043	2488	3			N	-0-					-0-

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

02	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2594	-0-	-196 B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2447	-0-	-157 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2510	-0-	-160 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2554	-0-	-112 B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

02	1428	N	807	-0-	-621 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1022	-0-	-508 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	412	-0-	-36 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	782	-0-	-210 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1101	-0-	-9 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	961	-0-	-179 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	939	-0-	-208 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1105	-0-	-99 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1057	-0-	-143 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	980	-0-	-105 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

02	392	N	391	-0-	-1 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

02	784	N	717	-0-	-67 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	680	-0-	-95 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	750	N	612	-0-	-138 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	806	N	684	-0-	-122 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	660	N	564	-0-	-96 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1627	-0-	-109 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1895	-0-	-27 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1771	-0-	-27 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1635	-0-	-195 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1739	-0-	-121 B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1217	-0-	-407 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1916	-0-	-68 B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	76	-0-	-36 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1543	-0-	-109 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1638	-0-	-42 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1655	-0-	-50 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1571	-0-	-79 B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1576	-0-	-129 B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1534	-0-	-258 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1826	-0-	-124 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2726 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		354	-0-	354 B	1092	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1092																	
03	0		675	-0-	675 B	1767	675	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	547	-0-	547 B	2314	547	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	435	-0-	435 B	2749	435	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	640	-0-	640 B	3389	640	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	428	-0-	428 B	3817	428	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	S	463	-0-	-97 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	513	S	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	562	S	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	576	S	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	547	S	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*07	599	S	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	896	-0-	-623 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	865	-0-	-515 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	1912	-0-	-608 B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	1874	-0-	-886 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2351	-0-	-19 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*07	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	971	-0-	-65 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1059	-0-	-81 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	616	-0-	-1456 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2518	-0-	-241 B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	5	-0-	-163 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	N	2663	-0-	-669 B	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3491	N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	3540	N	3402	-0-	-138 B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3390	N	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3503	N	3452	-0-	-51 B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. //CONT.// 525915
HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	160	-0-	-176 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	868	N	787	-0-	-81 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	448	N	402	-0-	-46 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	336	N	296	-0-	-40 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	420	N	260	-0-	-160 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	135	-0-	-5 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	672	N	472	-0-	-200 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2022

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	532	N	511	-0-	-21 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	252	N	212	-0-	-40 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	261	-0-	-19 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

02	1484	N	1445	-0-	-39 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

02	252	N	202	-0-	-50 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

02	672	N	394	-0-	-278 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	56	1	1474	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1467	-0-	-52 B	-0-	56	1	1411	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1509	-0-	-111 B	-0-	73	1	1436	3	N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	79	1	1628	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1302	-0-	-108 B	-0-	79	1	1223	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	74	1	1943	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1922	N	1870	-0-	-52 B	-0-	72	1	1798	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	1856	-0-	-364 B	-0-	89	1	1767	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	1979	-0-	-253 B	-0-	91	1	1888	3	N	-0-			-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	119	1	1848	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	54	1	1421	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	61	1	1532	3	N	-0-			-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	77	1	1514	3	N	-0-			-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	79	1	1645	3	N	-0-			-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	105	1	1630	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	60	1	1574	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1550	N	1482	-0-	-68 B	-0-	57	1	1425	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1391	-0-	-349 B	-0-	67	1	1324	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1443	-0-	-355 B	-0-	66	1	1377	3	N	-0-			-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	92	1	1427	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	18	1	480	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	15	1	386	3	N	-0-			-0-
04	600	N	344	-0-	-256 B	-0-	17	1	327	3	N	-0-			-0-
05	558	N	348	-0-	-210 B	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
06	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	21	1	333	3	N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-0-

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	41	1	1083	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116	N	1053	-0-	-63 B	-0-	40	1	1013	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1023	-0-	-207 B	-0-	49	1	974	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1058	-0-	-182 B	-0-	49	1	1009	3	N	-0-			-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	65	1	1007	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	22	1	567	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	21	1	529	3	N	-0-			-0-
04	660	N	494	-0-	-166 B	-0-	24	1	470	3	N	-0-			-0-
05	651	N	29	-0-	-622 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	62	1	1620	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	60	1	1507	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1483	-0-	-377 B	-0-	71	1	1412	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1492	-0-	-368 B	-0-	69	1	1423	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1526	-0-	-4 B	-0-	92	1	1434	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	54	1	1401	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	50	1	1264	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1203	-0-	-357 B	-0-	58	1	1145	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1269	-0-	-343 B	-0-	58	1	1211	3	N	-0-			-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	77	1	1192	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	896	N	827	-0-	-69 B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-			-0-
04	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	913	3			N	-0-			-0-
05	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-			-0-
06	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3			N	-0-			-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3147	N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4185	N	3886	-0-	-299 B	-0-	3886	3			N	-0-			-0-
04	3688	N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-			-0-
05	3873	N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	3			N	-0-			-0-
06	3750	N	3567	-0-	-183 B	-0-	3567	3			N	-0-			-0-
07	3813	N	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
05	434	N	168	-0-	-266 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2259	-0-	-283 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1893	-0-	-297 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	864	-0-	-144 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	836	-0-	-334 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2434	-0-	-232 B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2307	-0-	-3 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2290	-0-	-97 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2131	-0-	-239 B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1900	-0-	-88 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2148	-0-	-301 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2105	-0-	-3 B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	N	3276	-0-	-224 B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3672	-0-	-141 B	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
04	3645	N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
05	3678	N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
06	3540	N	3504	-0-	-36 B	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1837	-0-	-426 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1543	-0-	-227 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2332	-0-	-334 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2050	-0-	-200 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	2851	-0-	-373 B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2637	-0-	-33 B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2410	-0-	-350 B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1542	-0-	-82 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2022 - WELL PLUGGED 6/14/22

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	956	-0-	-668 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1761	-0-	-39 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1045	-0-	-319 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	693	-0-	-327 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	N	4817	-0-	-1427 B	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6603	N	6551	-0-	-52 B	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
04	6201	N	6201	-0-	-0- B	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
05	5698	N	5698	-0-	-0- B	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
06	6330	N	5047	-0-	-1283 B	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
07	6417	N	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1032	-0-	-301 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	960	N	881	-0-	-79 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1305	-0-	-879 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1765	-0-	-374 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1438	-0-	-272 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1963	-0-	-114 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1703	-0-	-187 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	#	1960	-0-	-868 B	-1574	1960	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1574																	
03	3131	#	2652	-0-	-479 B	-2053	2652	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	2548	-0-	-482 B	-2535	2548	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2557	-0-	-574 B	-3109	2557	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2517	-0-	-63 B	-3109	2517	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635 B	-3109					N	NO RPT					-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	828	-0-	-264 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1098	-0-	-266 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2435	-0-	-200 B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2191	-0-	-389 B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2114	-0-	-256 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2082	-0-	-150 B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1894	-0-	-116 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	388	-0-	-139	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	374	-0-	-74	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1263	-0-	-81	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2026	-0-	-434	B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2424	-0-	-118 B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2294	-0-	-16 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2373	-0-	-169 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2209	-0-	-131 B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2548	-0-	-304 B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1089	-0-	-399 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	897	-0-	-153 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	756	-0-	-294 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1404	-0-	-115 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1352	-0-	-58 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1757	-0-	-134 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1509	-0-	-201 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	707	-0-	-105 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	840	N	739	-0-	-101 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	549	-0-	-11 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	522	-0-	-66 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1671	-0-	-485 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2203	-0-	-29 B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022 - WELL PLUGGED 7/11/2022

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	789	-0-	-107 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	960	N	861	-0-	-99 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	767	-0-	-17 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	836	-0-	-63 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	662	-0-	-38 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1318	-0-	-449 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1114	-0-	-86 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	820	-0-	-470 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1763	-0-	-113 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1962	-0-	-78 B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	478	-0-	-194 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	687	-0-	-97 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	859	-0-	-102 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	775	N	308	-0-	-467 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	840	N	93	-0-	-747 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1035	-0-	-29 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1052	-0-	-88 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	639	-0-	-508 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	378	-0-	-732 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1137	-0-	-515 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1500	-0-	-150 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	752	-0-	-116 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	837	N	631	-0-	-206 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	840	N	550	-0-	-290 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	172	-0-	-248 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	S	1142	-0-	-6 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	S	924	-0-	-130 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1440	S	853	-0-	-587 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	1302	S	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1261	S	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	868	S	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1542	-0-	-278 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1732	-0-	-128 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1470	-0-	-270 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1481	-0-	-224 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1333	-0-	-347 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	133	-0-	-35 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1876	-0-	-336 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	1296	-0-	-1060 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1317	-0-	-933 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1128	-0-	-949 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1639	-0-	-265 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1833	-0-	-120 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1766	-0-	-64 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1813	-0-	-16 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1719	-0-	-51 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1711	-0-	-273 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1360	-0-	-260 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1343	-0-	-238 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	742	-0-	-98 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	837	N	717	-0-	-120 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	810	N	694	-0-	-116 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	350	-0-	-70	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	390	N	259	-0-	-131	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1254	-0-	-118	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1334	-0-	-123	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1238	-0-	-172	B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1130	-0-	-265	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	973	-0-	-317	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	629	-0-	-155	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	29	-0-	-870	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	840	N	54	-0-	-786	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1416	-0-	-208	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1584	-0-	-121	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	989	-0-	-631	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	742	-0-	-839	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	696	-0-	-834	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	737	-0-	-1185	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	476	-0-	-1414	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4424	-0-	1324	B	1324	4424	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3758	-0-	758	B	2082	3758	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	1586					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1652	-0-	-392	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1922	-0-	-124	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	936	-0-	-924	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	898	-0-	-931	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1077	-0-	-783	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	629	-0-	-71 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	731	-0-	-75 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	690	N	376	-0-	-314 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	682	N	197	-0-	-485 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	720	N	84	-0-	-636 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	120	-0-	-636 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	207	-0-	-909 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	66	-0-	-954 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1698	-0-	-150 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1842	-0-	-111 B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1549	-0-	-311 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1506	-0-	-385 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1421	-0-	-349 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1862	-0-	-98 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2003	-0-	-167 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1547	-0-	-583 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1284	-0-	-793 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1080	-0-	-870 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	370	-0-	-22 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	219	-0-	-246 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	659	-0-	-69 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	829	-0-	-761 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1192	-0-	-208 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1237	-0-	-251 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1069	-0-	-251 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1120	-0-	-213 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1002	-0-	-198 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1406	-0-	-162 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1637	-0-	-37 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1243	-0-	-377 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1217	-0-	-333 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1008	-0-	-582 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	997	-0-	-263 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	988	-0-	-283 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	783	-0-	-387 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1413	-0-	-71 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1517	-0-	-95 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1125	-0-	-345 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1110	-0-	-440 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	944	-0-	-526 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1310	-0-	-202 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1375	-0-	-206 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	837	-0-	-693 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	925	-0-	-532 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	843	-0-	-477 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	422	-0-	-26	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	566	-0-	-147	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	600	N	250	-0-	-350	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	465	N	105	-0-	-360	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1117	-0-	-61	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	646	-0-	-674	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	400	-0-	-809	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	312	-0-	-768	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2181	-0-	-171	B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2328	-0-	-369	B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1527	-0-	-993	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	881	-0-	-1537	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	591	-0-	-1659	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	990	-0-	-130	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1107	-0-	-71	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	753	-0-	-477	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	532	-0-	-553	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	496	-0-	-584	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1542	-0-	-138	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1703	-0-	-126	B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1208	-0-	-532	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	913	-0-	-792	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	809	-0-	-841	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	N	3241	-0-	-399 B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3617	-0-	-227 B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	2369	-0-	-1291 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	1665	-0-	-1931 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	1586	-0-	-1924 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	770	-0-	-67 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-	-42 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	713	N	202	-0-	-511 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	750	N	33	-0-	-717 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	478	-0-	-26 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	600	N	347	-0-	-253 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		573	-0-	573 B	573	573	3			N	-0-					-0-
04	0		1731	-0-	1731 B	2304	1731	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1154	-0-	-1946 B	358	1154	3			N	-0-					-0-
06	791	N	433	-0-	-358 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1802	-0-	-270 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1958	-0-	-119 B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1695	-0-	-315 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1656	-0-	-328 B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1493	-0-	-397 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1223	-0-	-121 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1303	-0-	-92 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1161	-0-	-189 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1134	-0-	-230 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1068	-0-	-192 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	N	2366	-0-	-378 B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2522	-0-	-206 B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2382	-0-	-258 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2419	-0-	-216 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2232	-0-	-198 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1685	-0-	-145 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1544	-0-	-378 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1377	-0-	-453 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	502	-0-	-2 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 08/01/1954 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3165 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		931	-0-	931 B	931	931	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1147	-0-	1147 B	2078	1147	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1025	-0-	1025 B	3103	1025	3			N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	3103					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1259	-0-	-393	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1579	-0-	-157	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1737	-0-	-195	B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	2010	-0-	-98	B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1662	-0-	-408	B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1491	-0-	-431	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1422	-0-	-528	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	349	-0-	-99	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	480	N	416	-0-	-64	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	372	N	83	-0-	-289	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	480	N	21	-0-	-459	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	660	-0-	-152	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	732	-0-	-136	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	810	N	654	-0-	-156	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	744	N	638	-0-	-106	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	N	2835	-0-	-161	B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3162	N	3130	-0-	-32	B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2991	-0-	-39	B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	3032	-0-	-99	B	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2658	-0-	-372	B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	NO RPT	-0-	-3100	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1136	-0-	-124 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	630	N	336	-0-	-294 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	403	N	67	-0-	-336 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	600	N	26	-0-	-574 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	708	-0-	-76 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	780	N	660	-0-	-120 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	699	-0-	-57 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	753	-0-	-22 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	775	N	655	-0-	-120 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	720	N	618	-0-	-102 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1369	-0-	-227 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1659	-0-	-108 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1536	-0-	-54 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	917	-0-	-602 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	757	-0-	-863 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	691	-0-	-121 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	584	-0-	-501 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	750	N	498	-0-	-252 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	775	N	358	-0-	-417 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	570	N	291	-0-	-279 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	779	-0-	-399 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	708	-0-	-552 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	896	N	809	-0-	-87 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	899	N	697	-0-	-202 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	930	N	651	-0-	-279 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1568	N	1428	-0-	-140 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1609	-0-	-3 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1481	-0-	-109 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1362	-0-	-219 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1243	-0-	-317 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	924	N	825	-0-	-99 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	899	N	382	-0-	-517 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	900	N	396	-0-	-504 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	861	-0-	-203 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	988	-0-	-92 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	961	N	215	-0-	-746 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1515	-0-	-193 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1698	-0-	-224 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1514	-0-	-76 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	259	-0-	-1415 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	905	-0-	-187 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	992	N	844	-0-	-148 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	990	N	793	-0-	-197 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1735	-0-	-225 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1499	-0-	-423 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1411	-0-	-479 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1085	-0-	-35 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	888	-0-	-321 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	795	-0-	-375 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1228	-0-	-116 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1389	-0-	-161 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1274	-0-	-106 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	523	-0-	-841 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	449	-0-	-901 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1051	-0-	-125 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	825	-0-	-353 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	835	-0-	-335 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1199	-0-	-103 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	666	-0-	-512 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	593	-0-	-577 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	709	-0-	-103 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	775	N	614	-0-	-161 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	780	N	595	-0-	-185 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1494	-0-	-186 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1653	-0-	-52 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1552	-0-	-68 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1279	-0-	-364 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1173	-0-	-417 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1188	-0-	-162 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	953	-0-	-349 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1102	-0-	-188 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1886	-0-	-214 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2145	-0-	-180 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2013	-0-	-117 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1566	-0-	-511 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1537	-0-	-533 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	656	-0-	-44 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	690	N	613	-0-	-77 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1007	-0-	-1793 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	1326	-0-	-1588 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1103	-0-	-937 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	462	-0-	-42 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	408	-0-	-40 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	420	-0-	-76 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	450	N	185	-0-	-265 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	465	N	313	-0-	-152 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	420	N	229	-0-	-191 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1848	N	1680	-0-	-168 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1730	-0-	-40 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1437	-0-	-303 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1647	-0-	-89 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1307	-0-	-433 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1069	-0-	-605 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	791	-0-	-799 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

02	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	960	N	583	-0-	-377 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	243	-0-	-160 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	372	N	108	-0-	-264 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	240	N	22	-0-	-218 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	900	N	265	-0-	-635 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	978	-0-	-590 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1406	-0-	-206 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	824	-0-	-72 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	901	-0-	-60 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	75	1	1967	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1911	-0-	-135 B	-0-	73	1	1838	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2011	-0-	-239 B	-0-	97	1	1914	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2213	-0-	-50 B	-0-	102	1	2111	3	N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	133	1	2077	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	477	-0-	-111 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	244	-0-	-469 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	600	N	327	-0-	-273 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	527	N	409	-0-	-118 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	340	-0-	-220 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	223	-0-	-167 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	645	-0-	-111 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	713	N	375	-0-	-338 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	720	N	351	-0-	-369 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2186	-0-	-26 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2127	-0-	-123 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1955	-0-	-463 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1788	-0-	-492 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

02	672	N	568	-0-	-104 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	620	N	269	-0-	-351 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	660	N	277	-0-	-383 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

02	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	63	1	1654	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1636	-0-	-7 B	-0-	63	1	1573	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1571	-0-	-349 B	-0-	76	1	1495	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1633	-0-	-258 B	-0-	75	1	1558	3	N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	99	1	1543	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

02	756	N	725	-0-	-31 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1642	-0-	-402 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1777	-0-	-207 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1668	-0-	-162 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1650	-0-	-179 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1568	-0-	-142 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	893	-0-	-59 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	732	-0-	-260 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	930	N	661	-0-	-269 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	720	N	716	-0-	-4 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

02	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	326	-0-	-46	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	390	N	237	-0-	-153	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	330	N	224	-0-	-106	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

02	2156	N	1974	-0-	-182	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2180	-0-	-114	B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1684	-0-	-506	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1746	-0-	-455	B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1719	-0-	-381	B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	14	1	375	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	13	1	326	3	N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75 B	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
05	434	N	230	-0-	-204 B	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
06	330	N	247	-0-	-83 B	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1239	-0-	-217 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2073	-0-	-314 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2352	-0-	-336 B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2572	-0-	-187 B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	1868	-0-	-712 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2036	-0-	-568 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1786	-0-	-704 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	904	-0-	-300 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	48	-0-	-1408 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	625	-0-	-739 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1235	-0-	-165 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1434	-0-	-116 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1324	-0-	-86 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	912	-0-	-452 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	770	-0-	-610 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1059	-0-	-173 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1272	-0-	-185 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	725	-0-	-595 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	463	-0-	-715 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	222	-0-	-1008 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1229	-0-	-311 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	936	-0-	-564 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	977	-0-	-387 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	799	-0-	-551 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	863	-0-	-733 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	961	N	881	-0-	-80 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	786	-0-	-864 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1326	-0-	-354 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3641	-0-	541 B	541	3641	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2794	-0-	-206 B	335	2794	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4057	-0-	957 B	1292	4057	3			N	-0-					-0-
06	4517	R	3225	-0-	-1292 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
07	3627	#	NO RPT	-0-	-3627 B	-3627					N	NO RPT					-0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 INJECT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 INJECT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 INJECT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 INJECT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 INJECT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 INJECT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	775	N	665	-0-	-110 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	690	-0-	-395 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1029	-0-	-171 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	3071	N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3317	-0-	317 B	317	3317	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1133	-0-	-183 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1280	-0-	-53 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1196	-0-	-34 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1042	-0-	-198 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1001	-0-	-229 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	976	-0-	-32 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	810	-0-	-461 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1070	-0-	-160 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1267	-0-	-217 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1090	-0-	-305 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	447	-0-	-1383 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	726	-0-	-58 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	840	N	492	-0-	-348 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	806	N	499	-0-	-307 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	780	N	485	-0-	-295 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1613	-0-	-179 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3003	-0-	3 B	3	3003	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1921	-0-	-39 B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1463	-0-	-707 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	987	-0-	-1113 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	934	-0-	-1205 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	849	-0-	-561 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1463	-0-	-245 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1631	-0-	-74 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1499	-0-	-91 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1183	-0-	-429 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1168	-0-	-422 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	166	-0-	-30 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	N	5081	-0-	-127 B	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8148	N	8148	-0-	-0- B	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
04	6296	N	6296	-0-	-0- B	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
05	6852	N	6852	-0-	-0- B	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
06	7890	N	5413	-0-	-2477 B	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
07	6510	N	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1183	-0-	-77 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1175	-0-	-25 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1045	-0-	-257 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1000	-0-	-260 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	741	-0-	-71 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	313	-0-	-79 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	272	-0-	-100 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	944	-0-	-110 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	893	-0-	-1147 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	697	-0-	-31 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	578	-0-	-290 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	780	N	223	-0-	-557 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	775	N	365	-0-	-410 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	570	N	185	-0-	-385 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1417	-0-	-288 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1313	-0-	-67 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1231	-0-	-149 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	171	-0-	-53 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	371	-0-	-1085 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	900	-0-	-690 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1698	-0-	-193 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1547	-0-	-133 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1455	-0-	-195 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	821	-0-	-159 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	961	-0-	-59 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	899	N	225	-0-	-674 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	87	-0-	-1023 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1453	-0-	-17 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1401	-0-	-39 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1150	-0-	-82 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	753	-0-	-518 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	686	-0-	-574 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1713	-0-	-54 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1558	-0-	-242 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1019	-0-	-241 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	#	1081	-0-	-3147 B	-6279	1081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6279																	
03	4681	#	719	-0-	-3962 B	-10241	719	3			N	-0-					-0-
04	4530	#	1291	-0-	-3239 B	-13480	1291	3			N	-0-					-0-
05	4681	#	2782	-0-	-1899 B	-15379	2782	3			N	-0-					-0-
06	3630	#	2698	-0-	-932 B	-16311	2698	3			N	-0-					-0-
07	3379	#	NO RPT	-0-	-3379 B	-19690					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1463	-0-	-189 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1730	-0-	-37 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1530	-0-	-180 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	889	-0-	-723 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	887	-0-	-793 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	10	-0-	-522 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	333	-0-	-87 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1259	-0-	-253 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1459	-0-	-122 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1409	-0-	-1 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1296	-0-	-114 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	193	-0-	-31 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	566	-0-	-134 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	620	N	451	-0-	-169 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	660	N	443	-0-	-217 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	832	-0-	-260 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	930	N	666	-0-	-264 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	655	-0-	-395 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1783	-0-	-485 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1761	-0-	-223 B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1651	-0-	-419 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1787	-0-	-369 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2020	-0-	-119 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1798	-0-	-242 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1652	-0-	-332 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1372	-0-	-578 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1051	-0-	-251 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	854	-0-	-166 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	622	-0-	-398 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1277	-0-	-335 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1149	-0-	-81 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	990	-0-	-240 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1285	-0-	-87 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2439	-0-	-141 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	981	-0-	-941 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	932	-0-	-928 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	865	-0-	-406 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	960	N	648	-0-	-312 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	820	-0-	-132 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	896	-0-	-127 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	930	N	696	-0-	-234 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	899	N	728	-0-	-171 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	870	N	627	-0-	-243 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	N	2502	-0-	-410 B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3193	N	2999	-0-	-194 B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2560	-0-	-350 B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	835	-0-	-145	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1017	-0-	-6	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	990	N	968	-0-	-22	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	140	-0-	-28	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1083	N	196	-0-	-887	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1029	-0-	-111	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1060	-0-	-25	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	139	-0-	-109	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1016	N	202	-0-	-814 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2503	-0-	-194 B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2250	-0-	-180 B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5120	N	5120	-0-	-0- B	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6076	N	5732	-0-	-344 B	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
04	5580	N	5187	-0-	-393 B	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
05	5673	N	5356	-0-	-317 B	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
06	5550	N	4390	-0-	-1160 B	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
07	5363	N	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1737	-0-	-503 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2106	-0-	-204 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	716	-0-	-68 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	853	-0-	-211 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	749	-0-	-271 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	990	N	760	-0-	-230 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1011	-0-	-473 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1243	-0-	-467 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1076	-0-	-128 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1155	-0-	-75 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	806	-0-	-372 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	702	-0-	-528 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1151	-0-	-193 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1390	-0-	-67 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1124	-0-	-316 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	984	-0-	-287 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	842	-0-	-508 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	590	-0-	-166 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	660	N	583	-0-	-77 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	720	N	650	-0-	-70 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	683	-0-	-101 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	744	N	235	-0-	-509 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	840	N	93	-0-	-747 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	326	-0-	-38 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	735	-0-	-133 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	665	-0-	-296 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	870	N	422	-0-	-448 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	806	N	655	-0-	-151 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	630	N	488	-0-	-142 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	480	N	201	-0-	-279 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	257	-0-	-163 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	314	-0-	-182 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	420	N	198	-0-	-222 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1180	-0-	-24	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1295	-0-	-69	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1181	-0-	-79	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	727	-0-	-575	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	550	-0-	-710	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		185	-0-	185	B	981	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 981																		
03	1172	N	191	-0-	-981	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	763	-0-	-12	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	915	-0-	-345 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1607	-0-	-17 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1871	-0-	-20 B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1783	-0-	-17 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1272	-0-	-100 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	N	1890	-0-	-826 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2640	-0-	-367 B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	3057	N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
05	3059	N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	833	-0-	-147 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	932	-0-	-122 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	960	N	882	-0-	-78 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	930	N	871	-0-	-59 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	900	N	732	-0-	-168 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	895	-0-	-141 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	774	-0-	-311 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	632	-0-	-388 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	646	-0-	-502 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	930	N	776	-0-	-154 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	291	-0-	-101 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	372	N	266	-0-	-106 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	854	-0-	-490 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1488	N	1082	-0-	-406 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1085	-0-	-145 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	872	-0-	-178 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	604	-0-	-68 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1891	N	1772	-0-	-119 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1830	#	1345	-0-	-485 B	-485	1345	3			N	-0-					-0-
07	1922	#	NO RPT	-0-	-1922 B	-2407					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	919	-0-	-257 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	973	-0-	-137 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	824	-0-	-408 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1017	-0-	-192 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	981	-0-	-39 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	899	N	733	-0-	-166 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	990	N	473	-0-	-517 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1623	-0-	-20 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1539	-0-	-51 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	#	1038	-0-	-2070 B	-6701	1038	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6701																	
03	3441	#	1125	-0-	-2316 B	-9017	1125	3			N	-0-					-0-
04	3330	#	1097	-0-	-2233 B	-11250	1097	3			N	-0-					-0-
05	3441	#	1072	-0-	-2369 B	-13619	1072	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1004	-0-	-76 B	-13619	1004	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-13619					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	533	-0-	-83 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	582	-0-	-100 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	570	N	406	-0-	-164 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	589	N	353	-0-	-236 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	570	N	305	-0-	-265 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	618	-0-	-138 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	716	-0-	-90 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	690	N	484	-0-	-206 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	682	N	400	-0-	-282 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	690	N	357	-0-	-333 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1310	-0-	-178 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	770	-0-	-98 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	750	N	666	-0-	-84 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	573	-0-	-43 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2317	-0-	-315 B	-2456	2317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2456																	
03	2666	N	2574	-0-	-92 B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2462	-0-	-58 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2510	-0-	-63 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2444	-0-	-46 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	898	-0-	-166 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	986	-0-	-68 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	933	-0-	-117 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	960	N	787	-0-	-173 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756 N	639	-0-	-117 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	806 N	648	-0-	-158 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	720 N	648	-0-	-72 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	630 N	422	-0-	-208 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952 N	868	-0-	-84 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	961 N	704	-0-	-257 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	900 N	698	-0-	-202 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728 N	669	-0-	-59 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	840 N	542	-0-	-298 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980 N	822	-0-	-158 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1085 N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	899 N	800	-0-	-99 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	990 N	653	-0-	-337 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	1074	-0-	-74 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1333 N	1170	-0-	-163 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	922	-0-	-338 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	650	-0-	-528 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	430	-0-	-710 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1085	-0-	-119	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	964	-0-	-245	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	934	-0-	-266	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1034	-0-	-86	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1132	-0-	-15	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1026	-0-	-121	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	966	-0-	-144	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	800	-0-	-208	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	983	-0-	-40	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	899	N	829	-0-	-70	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	960	N	798	-0-	-162	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1364	-0-	-400	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1735	-0-	-94	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1418	-0-	-172	B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1384	-0-	-135	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1214	-0-	-466	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1005	-0-	-59	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	989	-0-	-127	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	934	-0-	-176	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	907	-0-	-209	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	960	N	803	-0-	-157	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1731	-0-	-160	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1662	-0-	-78	B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1400	-0-	-336	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	461	-0-	-1219	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	550	-0-	-122 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	660	N	532	-0-	-128 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	620	N	499	-0-	-121 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	600	N	444	-0-	-156 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	518	-0-	-126 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	600	N	443	-0-	-157 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	673	-0-	-195 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	830	-0-	-69 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	840	N	677	-0-	-163 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	810	N	570	-0-	-240 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	494	-0-	-374 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	696	-0-	-203 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1253	-0-	-91 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1374	-0-	-21 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1291	-0-	-119 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	62	-0-	-22 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	208	-0-	-72 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	540	N	392	-0-	-148 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1818	-0-	-166 B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1770	-0-	-90 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1722	-0-	-48 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	607	-0-	-9 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	720	N	646	-0-	-74 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	604	-0-	-56 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	693	-0-	-119 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	840	N	470	-0-	-370 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	775	N	328	-0-	-447 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	750	N	294	-0-	-456 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1486	-0-	-110 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1688	-0-	-17 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1557	-0-	-63 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1297	-0-	-323 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	562	-0-	-138 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	620	N	104	-0-	-516 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1054	-0-	-206 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1069	-0-	-109 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	806	-0-	-394 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	912	-0-	-264 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1164	-0-	-276 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1970	-0-	-100 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1904	-0-	-106 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3125	N	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3369	N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	3161	N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	2942	-0-	-530 B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	2032	-0-	-1238 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	930	-0-	-155 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	990	N	970	-0-	-20 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	N	1762	-0-	-1206 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2853	N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2645	-0-	-115 B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	744					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 744																	
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	#	3962	-0-	-1974 B	-3787	3962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3787																	
03	6572	#	4712	-0-	-1860 B	-5647	4712	3			N	-0-					-0-
04	6360	#	4431	-0-	-1929 B	-7576	4431	3			N	-0-					-0-
05	6572	#	4209	-0-	-2363 B	-9939	4209	3			N	-0-					-0-
06	5340	#	3720	-0-	-1620 B	-11559	3720	3			N	-0-					-0-
07	5177	#	NO RPT	-0-	-5177 B	-16736					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	900	N	520	-0-	-380 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	899	N	440	-0-	-459 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	840	N	376	-0-	-464 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2439	-0-	-165 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2056	-0-	-314 B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1189	-0-	-155 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1313	-0-	-51 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	N	3420	-0-	-248 B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	3743	-0-	-132 B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
04	3690	N	3596	-0-	-94 B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3207	-0-	-575 B	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	3630	N	2799	-0-	-831 B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1708	-0-	-212 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1460	-0-	-524 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1330	-0-	-590 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2224	-0-	-268 B	-1928	2224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1928																	
03	2573	N	2454	-0-	-119 B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2331	-0-	-69 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2255	-0-	-194 B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2080	-0-	-290 B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2280	-0-	-138 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2241	-0-	-53 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2104	-0-	-116 B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1679	-0-	-309 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1849	-0-	-197 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1242	-0-	-678 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1404	-0-	-456 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1259	-0-	-541 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	913	-0-	-67 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	990	N	750	-0-	-240 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	727	-0-	-296 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	930	N	592	-0-	-338 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	1305	-0-	-1383 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1666	-0-	-70 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1852	-0-	-194 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1244	-0-	-766 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	612	-0-	-1248 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	301	-0-	-1499 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1431	-0-	-193 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1549	-0-	-71 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1547	-0-	-13 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	288	-0-	-1975 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	781	-0-	-1439 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3138	-0-	138 B	138	3138	3			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	315	-0-	-21 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	341	N	171	-0-	-170 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	330	N	101	-0-	-229 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	1705	-0-	-787 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1434	-0-	-516 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1395	-0-	-496 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1645	-0-	-305 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	285	-0-	-443 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1510	-0-	-422 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1912	-0-	-103 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1716	-0-	-144 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	487	-0-	-1187 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	73	-0-	-1787 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	2573	-0-	-62	B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2468	-0-	-112	B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2505	-0-	-130	B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2369	-0-	-121	B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	2006	-0-	-195	B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1927	-0-	-23	B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	230	-0-	-22	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1139	-0-	-225	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1030	-0-	-20	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	942	-0-	-168	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1332	-0-	-12	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1401	-0-	-56	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1071	-0-	-339	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	908	-0-	-580	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	785	-0-	-565	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	367	-0-	-277	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	466	-0-	-92	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1674	-0-	-342 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2007	-0-	-163 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1338	-0-	-582 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1114	-0-	-746 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1036	-0-	-914 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	799	-0-	-181 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	966	-0-	-384 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1215	-0-	-45 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1229	-0-	-61 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1102	-0-	-218 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1101	-0-	-663 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1090	-0-	-119 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1234	-0-	-596 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		297	-0-	297 B	297	297	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		282	-0-	282 B	579	282	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	579					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	787	-0-	-81 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	870	N	526	-0-	-344 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	868	N	465	-0-	-403 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	870	N	418	-0-	-452 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1184	-0-	-104 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1337	-0-	-89 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	853	-0-	-497 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	759	-0-	-543 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	676	-0-	-614 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1796	-0-	-332 B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1872	-0-	-329 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1464	-0-	-546 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1249	-0-	-735 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	976	-0-	-824 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	669	-0-	-59 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	744	N	686	-0-	-58 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1500	-0-	-376 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2295	-0-	-340 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1216	-0-	-134 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1277	-0-	-366 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1105	-0-	-95 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	995	-0-	-235 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1850	-0-	-250 B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2090	-0-	-142 B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1687	-0-	-383 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1584	-0-	-462 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1431	-0-	-579 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1058	-0-	-90 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	801	-0-	-369 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	712	-0-	-466 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	662	-0-	-478 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	976	-0-	-172 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	771	-0-	-369 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	553	-0-	-532 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	513	-0-	-537 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	N	2785	-0-	-127 B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	2682	-0-	-635 B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	1991	-0-	-1189 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	1412	-0-	-1657 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1068	-0-	-1542 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1865	-0-	-263 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2069	-0-	-163 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1987	-0-	-83 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1682	-0-	-395 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1474	-0-	-536 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2424	-0-	-180 B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2685	-0-	-291 B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2516	-0-	-184 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	1548	-0-	-1149 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1171	-0-	-1439 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	N	2091	-0-	-625 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2575	-0-	-122 B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2296	-0-	-164 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2106	-0-	-219 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1777	-0-	-713 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	N	5531	-0-	-797 B	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6603	N	5865	-0-	-738 B	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
04	6240	N	5205	-0-	-1035 B	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
05	6138	N	5133	-0-	-1005 B	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
06	5670	N	4614	-0-	-1056 B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	5394	N	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	405	-0-	-211 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	551	-0-	-100 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-	-75 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	540	N	452	-0-	-88 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1386	-0-	-294 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1516	-0-	-44 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	913	-0-	-637 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	937	-0-	-683 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	851	-0-	-45 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	336	-0-	-811 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	375	-0-	-645 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	240	-0-	-1300 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	215	-0-	-622 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1557	-0-	-151 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1053	-0-	-717 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	943	-0-	-793 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	822	-0-	-888 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	670	-0-	-136 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	780	N	560	-0-	-220 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	806	N	427	-0-	-379 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	660	N	322	-0-	-338 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	141	-0-	-309 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	N	1901	-0-	-1515 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3352	N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3110	N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	2659	-0-	-581 B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	462	-0-	-42 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510	N	257	-0-	-253 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	527	N	149	-0-	-378 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	510	N	41	-0-	-469 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1289	-0-	-755 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2005	-0-	-72 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	N	3207	-0-	-405	B	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3689	N	3529	-0-	-160	B	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	3344	-0-	-136	B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
05	3565	N	3422	-0-	-143	B	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3266	-0-	-154	B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	NO RPT	-0-	-3441	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1713	-0-	-191	B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3123	N	3123	-0-	-0-	B	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	3040	N	3040	-0-	-0-	B	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
05	3120	N	3120	-0-	-0-	B	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	3030	-0-	-0-	B	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	NO RPT	-0-	-3131	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	725	-0-	-31	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	796	-0-	-41	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	780	N	752	-0-	-28	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1389	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1106	-0-	-103	B	-0-	42	1	1064	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1016	-0-	-634	B	-0-	49	1	967	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	938	-0-	-674	B	-0-	43	1	895	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	B	-0-	61	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	2030	-0-	-326	B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1871	-0-	-19	B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1647	-0-	-303	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2480	N	2148	-0-	-332	B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2012	-0-	-58	B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2102	-0-	-6	B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1870	-0-	-200	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	N	2638	-0-	-358	B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3264	N	3264	-0-	-0-	B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	3146	-0-	-64	B	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
05	3258	N	3258	-0-	-0-	B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	3143	-0-	-7	B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	NO RPT	-0-	-3255	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2985	N	2985	-0-	-0-	B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3534	N	3520	-0-	-14	B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3465	N	3465	-0-	-0-	B	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
05	3524	N	3524	-0-	-0-	B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3332	-0-	-88	B	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	NO RPT	-0-	-3596	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	2089	-0-	-298	B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1937	-0-	-13	B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1827	-0-	-183	B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3049	N	3049	-0-	-0-	B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3300	N	3300	-0-	-0-	B	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3399	N	3399	-0-	-0-	B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
05	3535	N	3535	-0-	-0-	B	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	3367	N	3367	-0-	-0-	B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	NO RPT	-0-	-3503	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	N	4115	-0-	-673	B	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4898	N	4331	-0-	-567	B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
04	4520	N	4520	-0-	-0-	B	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
05	4618	N	4618	-0-	-0-	B	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	4200	N	4173	-0-	-27	B	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
07	4681	N	NO RPT	-0-	-4681	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	N	4814	-0-	-198 B	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5177	N	4959	-0-	-218 B	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
04	5452	N	5452	-0-	-0- B	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
05	5922	N	5922	-0-	-0- B	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
06	5380	N	5380	-0-	-0- B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
07	5642	N	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3294	-0-	194 B	194	3294	3			N	-0-					-0-
04	2962	N	2768	-0-	-194 B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	3180	#	1707	-0-	-1473 B	-1473	1707	3			N	-0-					-0-
07	3286	#	NO RPT	-0-	-3286 B	-4759					N	NO RPT					-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	84	1	2182	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2224	-0-	-101 B	-0-	85	1	2139	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2200	-0-	-410 B	-0-	106	1	2094	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2348	-0-	-163 B	-0-	108	1	2240	3	N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	144	1	2241	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	65	1	1709	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	63	1	1590	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1678	-0-	-332 B	-0-	81	1	1597	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1794	-0-	-159 B	-0-	83	1	1711	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	112	1	1748	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	52	1	1361	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1304	-0-	-122 B	-0-	50	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1217	-0-	-343 B	-0-	59	1	1158	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1265	-0-	-285 B	-0-	58	1	1207	3	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	78	1	1211	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1391	-0-	-149 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1571	-0-	-165 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	N	1737	-0-	-1315 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	2817	-0-	-345 B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2956	N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
05	3121	N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	3215	N	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1273	-0-	-127 B	-0-	47	1	1226	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1459	-0-	-29 B	-0-	56	1	1403	3	N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	71	1	1406	3	N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	72	1	1497	3	N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	91	1	1419	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	71	1	1854	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1828	-0-	-94 B	-0-	70	1	1758	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1726	-0-	-374 B	-0-	83	1	1643	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	1711	-0-	-428 B	-0-	79	1	1632	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1726	-0-	-44 B	-0-	104	1	1622	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	N	3421	-0-	-107	B	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4064	N	4064	-0-	-0-	B	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3887	-0-	-73	B	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
05	3959	N	3959	-0-	-0-	B	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3896	-0-	-34	B	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
07	4030	N	NO RPT	-0-	-4030	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1274	-0-	-238	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	N	2674	-0-	-1666	B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4588	N	4048	-0-	-540	B	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	3742	-0-	-68	B	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	3859	N	3859	-0-	-0-	B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3903	-0-	-27	B	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	NO RPT	-0-	-3875	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1427	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1343	-0-	-83	B	-0-	52	1	1291	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1282	-0-	-278	B	-0-	62	1	1220	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1332	-0-	-311	B	-0-	61	1	1271	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1184	-0-	-106	B	-0-	71	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	79	1	2066	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	2056	-0-	-52	B	-0-	79	1	1977	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2012	-0-	-388	B	-0-	97	1	1915	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2010	-0-	-377	B	-0-	93	1	1917	3	N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1909	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3786	N	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5704	N	5108	-0-	-596 B	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
04	4965	N	4965	-0-	-0- B	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	4886	N	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
06	4950	N	4411	-0-	-539 B	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
07	5146	N	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1181	-0-	-247 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1738	-0-	-184 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1112	-0-	-400 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1608	-0-	-102 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	N	2627	-0-	-1237 B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	3900	-0-	-161 B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	3521	N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
05	3768	N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	2703	-0-	-1077 B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	N	1863	-0-	-881 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2943	N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2653	-0-	-197 B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	N	1983	-0-	-845 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4051	N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
04	3240	N	3077	-0-	-163 B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3969	N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3632	-0-	-298 B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	N	3040	-0-	-404 B	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	3436	-0-	-532 B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
04	3690	N	3260	-0-	-430 B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3969	N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
06	3718	N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1813	-0-	-147 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	622	-0-	-1300 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	-0-	-0-	-1950 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	N	1733	-0-	-282 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	N	2227	-0-	-517 B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4433	N	3845	-0-	-588 B	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3812	-0-	-148 B	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
05	3867	N	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
06	3745	N	3745	-0-	-0- B	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	3937	N	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	622	-0-	-666 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	N	3071	-0-	-485 B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	3404	-0-	-285 B	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	2695	-0-	-695 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	2521	-0-	-889 B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	2285	-0-	-1015 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1316	-0-	-812 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2019	-0-	-151 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1939	-0-	-11 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1810	-0-	-206 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1969	-0-	-263 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1532	-0-	-483 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1030	-0-	-890 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1280	-0-	-680 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1837	-0-	-116 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1461	-0-	-309 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN, A.D. WELL #: 3446 RRCID -> 292173 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2915 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14833	R	5626	-0-	-9207 B	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9300	#	7987	-0-	-1313 B	-1313	7987	3			N	-0-					-0-
04	9000	#	7009	-0-	-1991 B	-3304	7009	3			N	-0-					-0-
05	8866	#	6390	-0-	-2476 B	-5780	6390	3			N	-0-					-0-
06	8580	#	5715	-0-	-2865 B	-8645	5715	3			N	-0-					-0-
07	8866	#	NO RPT	-0-	-8866 B	-17511					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2501 RRCID -> 292615 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3066 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2058	-0-	2058 B	3784	2058	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3784																	
03	0		2528	-0-	2528 B	6312	2528	3			N	-0-					-0-
04	7487	R	1175	-0-	-6312 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	2790	#	872	-0-	-1918 B	-1918	872	3			N	-0-					-0-
06	2700	#	791	-0-	-1909 B	-3827	791	3			N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-3827					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1809	-0-	-51 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1815	-0-	-76 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

02	1820	N	1240	-0-	-580 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1845	-0-	-345 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1858	-0-	-242 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	26	-0-	-1896 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

02	2604	N	325	-0-	-2279 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3189	N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	2928	N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	2957	-0-	-133 B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2677	-0-	-361 B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	439	-0-	-93 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	570	N	463	-0-	-107 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

02	532	N	394	-0-	-138 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

02	420	N	208	-0-	-212 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	388	-0-	-232 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*07	1085	N	566	-0-	-519 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

02	2548	N	1248	-0-	-1300 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	2331	-0-	-1358 B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	6373	N	6373	-0-	-0- B	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
05	6483	N	6483	-0-	-0- B	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
*06	5300	N	5300	-0-	-0- B	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
*07	6572	N	3398	-0-	-3174 B	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

02	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3346	N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
06	3240	N	2687	-0-	-553 B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*07	2325	N	1702	-0-	-623 B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2022																

SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	3005					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3005																
03	0	-0-	-0-	-0- B	3005					N	-0-					-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	5					N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	811	-0-	-209 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	814	-0-	-395 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	960 N	843	-0-	-117 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1204 N	1136	-0-	-68 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1253	-0-	-7 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	453	-0-	-191 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	780	N	556	-0-	-224 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	201	-0-	-443 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	930	N	522	-0-	-408 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	545	-0-	-71 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	690	N	618	-0-	-72 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1349	-0-	-108 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1280	-0-	-70 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	428	-0-	-68	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1460	-0-	-369	B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1416	-0-	-114	B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1403	-0-	-116	B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1338	-0-	-72	B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	2610	-0-	-397	B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2478	-0-	-132	B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2449	-0-	-71	B	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	2135	-0-	-376	B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2027	-0-	-103	B	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2012	-0-	-58	B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	5	-0-	-23	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	387	1	1195	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	83	-0-	-1901 B	-0-	18	1	65	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	350	-0-	-1417 B	-0-	59	1	291	2	N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	446	1	1730	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	545	-0-	-799 B	-0-	252	1	293	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	558	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	512	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	558	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	540	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	187	-0-	-1213 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1163	-0-	-294 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	660	N	500	-0-	-160 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	N	2860	-0-	-528 B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3725	N	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3654	N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	3711	N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	3600	N	3587	-0-	-13 B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3782	N	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	N	901	-0-	-2991 B	-3808	429	1	472	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3808																	
03	5237	N	5237	-0-	-0- B	-0-	1023	1	4214	2	N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	990	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	901	1	862	2	N	-0-					-0-
06	5070	N	4605	-0-	-465 B	-0-	748	1	3857	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	N	715	-0-	-2561 B	-0-	149	1	566	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	490	-0-	-2889 B	-0-	89	1	401	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	120	-0-	-1290 B	-0-	79	1	41	2	N	-0-					-0-
05	3139	N	3139	-0-	-0- B	-0-	551	1	2588	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	195	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1112	-0-	-540 B	-0-	346	1	766	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1128	-0-	-205 B	-0-	353	1	775	2	N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	357	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	884	-0-	-356 B	-0-	197	1	687	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	490	-0-	-590 B	-0-	249	1	241	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3240	N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3979	N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3612	N	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	3596	N	3259	-0-	-337 B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3840	N	3541	-0-	-299 B	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3720	N	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	328	-0-	-652 B	-0-	139	1	189	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	569	-0-	-671 B	-0-	148	1	421	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	441	-0-	-1569 B	-0-	63	1	378	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	194	-0-	-1234 B	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1228	-0-	-353 B	-0-	222	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	364	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	348	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	390	1	1142	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	1			N	-0-			-0-
04	630	N	599	-0-	-31 B	-0-	599	1			N	-0-			-0-
05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	1			N	-0-			-0-
06	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-			-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3892	N	110	-0-	-3782 B	-0-	96	1	14	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3565	N	612	-0-	-2953 B	-0-	147	1	465	2	N	-0-			-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	237	1	798	2	N	-0-			-0-
05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	225	1	635	2	N	-0-			-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	342	1	1468	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1221	-0-	-319	B	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1460	-0-	-190	B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	35	-0-	-1953	B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	643	1	1120	2	N	-0-			-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	520	1	955	2	N	-0-			-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	506	1	940	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	49	-0-	-1661	B	-0-	28	1	21	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2884	N	1519	-0-	-1365	B	-0-	411	1	1108	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3241	N	3241	-0-	-0-	B	-0-	839	1	2402	2	N	-0-			-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	713	1	2015	2	N	-0-			-0-
05	3330	N	3330	-0-	-0-	B	-0-	868	1	2462	2	N	-0-			-0-
06	3188	N	3188	-0-	-0-	B	-0-	825	1	2363	2	N	-0-			-0-
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420	N	303	-0-	-117	B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448	N	404	-0-	-44	B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
04	540	N	515	-0-	-25	B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
06	480	N	465	-0-	-15	B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3510	N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4154	N	3899	-0-	-255 B	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
04	3900	N	3791	-0-	-109 B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
05	3888	N	3888	-0-	-0- B	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3780	N	3725	-0-	-55 B	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	3906	N	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	N	2991	-0-	-593 B	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3532	N	3532	-0-	-0- B	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3470	N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3503	N	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
06	3420	N	3361	-0-	-59 B	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
07	3596	N	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	223	-0-	-113 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	360	N	211	-0-	-149 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1552	-0-	-153 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1503	-0-	-27 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1539	-0-	-42 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	N	37	-0-	-2847 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	91	-0-	-3536 B	-0-	13	1	78	2	N	-0-					-0-
04	3976	N	3976	-0-	-0- B	-0-	390	1	3586	2	N	-0-					-0-
05	3692	N	3692	-0-	-0- B	-0-	403	1	3289	2	N	-0-					-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	323	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	4123	N	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	650	-0-	-22 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	460	-0-	-16 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1673	-0-	-7 B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1829	-0-	-31 B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1450	-0-	-34 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1615	-0-	-28 B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27 B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	613	-0-	-3 B	-0-	613	2			N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2			N	-0-					130
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					130
05	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					130
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					130
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					130

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	985	-0-	-23 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	807	-0-	-89 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	919	-0-	-135 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	960	N	898	-0-	-62 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	40	-0-	-177 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	240	N	3	-0-	-237 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	578	-0-	-150 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	74	-0-	-66 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	859	-0-	-65 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	860	-0-	-160 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2285	-0-	-25 B	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2332	-0-	-86 B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2242	-0-	-38 B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	N	3261	-0-	-127 B	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	3672	-0-	-17 B	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	3510	N	3509	-0-	-1 B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3596	N	3520	-0-	-76 B	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3540	N	3349	-0-	-191 B	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	3627	N	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	504	-0-	-308 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	900	N	704	-0-	-196 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1781	-0-	-67 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1983	-0-	-94 B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1932	-0-	-78 B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2475	-0-	-185 B	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2496	-0-	-294 B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3073	N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	625	-0-	-215 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	870	N	728	-0-	-142 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	892	-0-	-32 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	992	-0-	-62 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	N	3110	-0-	-1398 B	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5487	N	4757	-0-	-730 B	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	4555	N	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	4499	N	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	4590	N	3707	-0-	-883 B	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	4712	N	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	872	-0-	-80 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	919	-0-	-101 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1037	-0-	-139 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1771	-0-	-77 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1962	-0-	-22 B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1942	-0-	-11 B	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1850	-0-	-40 B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1301	-0-	-43 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1346	-0-	-235 B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1358	-0-	-112 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1194	-0-	-96 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	651	N	445	-0-	-206 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	422	-0-	-868 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	352	1	1622	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1770	-0-	-214 B	-0-	206	1	1564	2	N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	164	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1542	-0-	-659 B	-0-	243	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1659	-0-	-51 B	-0-	226	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1204	N	742	-0-	-462 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	949	-0-	-341 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	742	-0-	-42 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1109	-0-	-95 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1257	-0-	-33 B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	S	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1316	S	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	420	S	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	527	S	401	-0-	-126 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	1260	S	396	-0-	-864 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	434	S	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	777	-0-	-29 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	370	-0-	-358 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	755	-0-	-113 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1097	-0-	-51 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	219	-0-	-5 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	473	-0-	-3 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	510	-0-	-79 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1515	-0-	-81 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1640	-0-	-65 B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2 B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1493	-0-	-97 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	377	-0-	-155 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	570	N	473	-0-	-97 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	720	-0-	-8 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	913	-0-	-48 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	900	N	883	-0-	-17 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	870	N	856	-0-	-14 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	991	-0-	-829 B	-0-	26	1	965	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1481	-0-	-379 B	-0-	403	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	390	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	403	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	390	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	376	-0-	-296 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	780	N	539	-0-	-241 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	17	-0-	-183 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	973	-0-	-35 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	451	-0-	-333	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	865	-0-	-158	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	840	N	529	-0-	-311	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1420	-0-	-120	B	-0-	784	1	636	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	868	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	975	-0-	-645	B	-0-	840	1	135	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	868	-0-	-713	B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
06	1800	N	1097	-0-	-703	B	-0-	840	1	257	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	S	666	-0-	-6	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	753	S	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	733	S	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	754	S	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	731	S	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	744	S	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	912	-0-	-18	B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	649	-0-	-51	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	782	-0-	-24	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2091	-0-	-177 B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1997	-0-	-297 B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1625	-0-	-295 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	N	3518	-0-	-234 B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	3295	-0-	-766 B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	4013	N	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	4051	N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	3739	N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4154	N	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2013	-0-	-95 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2249	-0-	-76 B	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1751	-0-	-388 B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1663	-0-	-347 B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1196	-0-	-764 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2010	-0-	-439 B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1134	-0-	-816 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1059	-0-	-89 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1125	-0-	-115 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1103	-0-	-97 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	453	-0-	-695 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	827	-0-	-493 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	725	-0-	-311 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1139	-0-	-101 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	937	-0-	-173 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	868	N	785	-0-	-83 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	780	N	726	-0-	-54 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1362	-0-	-78 B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1590	-0-	-538 B	-0-	65	1	1525	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2201	N	2017	-0-	-184 B	-0-	403	1	1614	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1903	-0-	-77 B	-0-	377	1	1526	2	N	-0-			-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	390	1	1598	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1932	-0-	-18 B	-0-	390	1	1542	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT			-0-

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
04	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
05	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			-0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	336	1	1009	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519	N	1496	-0-	-23 B	-0-	372	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	360	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	372	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1380	-0-	-60 B	-0-	360	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT			-0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700	N	584	-0-	-116 B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	753	-0-	-84 B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-			-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-			-0-
06	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT			-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1721	-0-	-15 B	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1891	N	1822	-0-	-69 B	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1849	-0-	-42 B	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1681	-0-	-89 B	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	423	-0-	-476 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1771	-0-	-21 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1920	-0-	-33 B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1934	-0-	-19 B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	N	2170	-0-	-742 B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	2466	-0-	-1006 B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2511	-0-	-99 B	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1579	-0-	-17 B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1278	-0-	-162 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1206	-0-	-530 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1277	-0-	-253 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1523	-0-	-73 B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1730	-0-	-254 B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1658	-0-	-22 B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	564	-0-	-80 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	570	N	509	-0-	-61 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	502	-0-	-30 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	527	N	183	-0-	-344 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	482	-0-	-50 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1302	-0-	-994 B	-0-	241	1	1061	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2311	-0-	-14 B	-0-	372	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1694	-0-	-106 B	-0-	180	1	1514	2	N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	313	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1228	-0-	-1022 B	-0-	134	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1162	-0-	-70 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1274	-0-	-183 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1265	-0-	-37 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1840	-0-	-454 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1917	-0-	-213 B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1685	-0-	-85 B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2094	-0-	-479 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2179	-0-	-11 B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2236	-0-	-430 B	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1757	-0-	-283 B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	891	-0-	-5 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	992	N	971	-0-	-21 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	960	N	926	-0-	-34 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1078	-0-	-826 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2085	-0-	-85 B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1532	-0-	-478 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1623	-0-	-449 B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2225	-0-	-7 B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1889	-0-	-271 B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	454	-0-	-498 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	992	-0-	-93 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	960	N	582	-0-	-378 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	N	3080	-0-	-1008 B	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4069	N	4069	-0-	-0- B	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	4116	N	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4100	N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3930	N	3745	-0-	-185 B	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
07	4247	N	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	N	3029	-0-	-2319 B	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5518	N	5077	-0-	-441 B	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	4870	N	4870	-0-	-0- B	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
05	5114	N	5114	-0-	-0- B	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
06	4920	N	4597	-0-	-323 B	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	5022	N	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	N	2961	-0-	-1407 B	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4588	N	4149	-0-	-439 B	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	4320	N	3904	-0-	-416 B	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
05	4224	N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4020	N	3588	-0-	-432 B	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	4030	N	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	N	4940	-0-	-100 B	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5859	N	5527	-0-	-332 B	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5251	N	5251	-0-	-0- B	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	5456	N	5265	-0-	-191 B	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5340	N	4805	-0-	-535 B	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	5425	N	NO RPT	-0-	-5425 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	567	-0-	-497 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	647	-0-	-493 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	481	-0-	-79 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	690	N	516	-0-	-174 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	855	-0-	-97 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	915	-0-	-77 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	560	N	486	-0-	-74 B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
04	570	N	514	-0-	-56 B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
05	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
06	540	N	454	-0-	-86 B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	616	N	427	-0-	-189 B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
06	690	N	573	-0-	-117 B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	643	-0-	-393 B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	182	1	2076	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	321	-0-	-1389 B	-0-	117	1	204	2	N	-0-			-0-
05	713	N	234	-0-	-479 B	-0-	117	1	117	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1464	-0-	-726 B	-0-	157	1	1307	2	N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4284	N	85	-0-	-4199 B	-1506	28	1	57	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1506															
03	4520	N	4520	-0-	-0- B	-0-	868	1	3652	2	N	-0-			-0-
04	3510	N	3276	-0-	-234 B	-0-	840	1	2436	2	N	-0-			-0-
05	4377	N	4377	-0-	-0- B	-0-	868	1	3509	2	N	-0-			-0-
06	4380	N	3435	-0-	-945 B	-0-	840	1	2595	2	N	-0-			-0-
07	3379	N	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	868	N	630	-0-	-238 B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2			N	-0-			-0-
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
05	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-			-0-
06	900	N	713	-0-	-187 B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	980	-0-	-224 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1370	-0-	-56 B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1012	-0-	-308 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	354	-0-	-402 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	900	N	616	-0-	-284 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	334	-0-	-30 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	312	-0-	-91 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1630	-0-	-330 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1830	-0-	-270 B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1808	-0-	-124 B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1929	-0-	-117 B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1898	-0-	-52 B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1916	-0-	-99 B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	448	N	194	-0-	-254	B	-0-	56	1	138	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	197	-0-	-206	B	-0-	62	1	135	2	N	-0-					-0-
04	330	N	244	-0-	-86	B	-0-	60	1	184	2	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	62	1	389	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	60	1	279	2	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1540	N	1422	-0-	-118	B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2828	N	2456	-0-	-372	B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3022	N	3022	-0-	-0-	B	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	2919	N	2919	-0-	-0-	B	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	2930	N	2930	-0-	-0-	B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2910	N	2801	-0-	-109	B	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1652	N	1483	-0-	-169	B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1682	-0-	-85	B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1618	-0-	-32	B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1632	-0-	-11	B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1603	-0-	-17	B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

02	1736	N	1560	-0-	-176	B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1771	-0-	-151	B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1644	-0-	-126	B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	687	-0-	-265	B	-0-	56	1	631	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	839	-0-	-494	B	-0-	62	1	777	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	724	-0-	-476	B	-0-	60	1	664	2	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	62	1	833	2	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	60	1	949	2	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1391	-0-	-35	B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1378	-0-	-2	B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1345	-0-	-5	B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	700	N	354	-0-	-346	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	750	N	579	-0-	-171	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	517	-0-	-165	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1680	N	803	-0-	-877	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1935	-0-	-111	B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1274	-0-	-586	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	647	-0-	-137 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	810	N	651	-0-	-159 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2226	-0-	-42 B	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2474	-0-	-37 B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2414	-0-	-16 B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2473	-0-	-7 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2359	-0-	-41 B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2081	-0-	-243 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2179	-0-	-487 B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-	-118 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	618	-0-	-26 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700	N	366	-0-	-334 B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
06	780	N	583	-0-	-197 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT			-0-

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	252	1	1998	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2635	N	2602	-0-	-33 B	-0-	427	1	2175	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2213	-0-	-37 B	-0-	406	1	1807	2	N	-0-			-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	357	1	2148	2	N	-0-			-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	389	1	2255	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308	N	261	-0-	-47 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	306	-0-	-66 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	672	N	609	-0-	-63 B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-			-0-
04	720	N	312	-0-	-408 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
06	810	N	604	-0-	-206 B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
05	589	N	422	-0-	-167 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	570	N	416	-0-	-154 B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	840	N	544	-0-	-296 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
04	780	N	728	-0-	-52 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
05	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
06	810	N	501	-0-	-309 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	551	-0-	-93 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	690	N	538	-0-	-152 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	504	1	1817	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	558	1	2344	2	N	-0-					-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	540	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2290	-0-	-283 B	-0-	108	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2114	-0-	-706 B	-0-	126	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1054	-0-	-150 B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1160	-0-	-100 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	696	-0-	-368 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1278	-0-	-402 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1496	-0-	-44 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1645	-0-	-153 B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1525	-0-	-435 B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1409	-0-	-265 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1988	-0-	-142 B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	316	-0-	-132 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	N	5927	-0-	-373 B	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6764	N	6764	-0-	-0- B	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
04	5556	N	5556	-0-	-0- B	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	6572	N	4240	-0-	-2332 B	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	6540	N	5627	-0-	-913 B	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	5735	N	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	789	-0-	-163 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	930	N	805	-0-	-125 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1770	-0-	-162 B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1828	-0-	-94 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1129	-0-	-1307 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	320	1	2292	2	N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	305	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	271	1	1820	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2331	-0-	-189 B	-0-	292	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2651	N	2651	-0-	-0-	B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2559	-0-	-101	B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2914	N	2742	-0-	-172	B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	B	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2615	-0-	-206	B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2485	-0-	-155	B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2071	-0-	-29	B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	2176	-0-	-87	B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2143	-0-	-47	B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2155	-0-	-139	B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2064	-0-	-36	B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	829	-0-	-123	B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	975	-0-	-141	B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4	B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	930	N	860	-0-	-70	B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2240	-0-	-392	B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2853	N	2853	-0-	-0-	B	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2273	-0-	-487	B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	12	-0-	-828 B	-2932	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2932										
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	1			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	527	N	252	-0-	-275 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	390	N	219	-0-	-171 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	477	-0-	-307 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	780	N	552	-0-	-228 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2179	-0-	-173 B	-0-	20	1	2159	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2604	N	2391	-0-	-213 B	-0-	40	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2326	-0-	-74 B	-0-	52	1	2274	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2302	-0-	-116 B	-0-	32	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2246	-0-	-64 B	-0-	36	1	2210	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	481	-0-	-79 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	540	N	434	-0-	-106 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1629	-0-	-499 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1501	-0-	-779 B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	6481	-0-	3681 B	9871	6481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			9871														
03	15541	R	5670	-0-	-9871 B	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	7590	#	6406	-0-	-1184 B	-1184	6406	2			N	-0-					-0-
05	7843	#	6112	-0-	-1731 B	-2915	6112	2			N	-0-					-0-
06	7590	#	5577	-0-	-2013 B	-4928	5577	2			N	-0-					-0-
07	7843	#	NO RPT	-0-	-7843 B	-12771					N	NO RPT					-0-

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	N	2186	-0-	-754 B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3534	N	3229	-0-	-305 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3060	N	3047	-0-	-13 B	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	3120	N	2441	-0-	-679 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	3162	N	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	525	-0-	-371 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1054	N	876	-0-	-178 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	840	N	597	-0-	-243 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	N	5424	-0-	-232 B	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	6975	N	5762	-0-	-1213 B	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5831	N	5831	-0-	-0- B	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	6014	N	5732	-0-	-282 B	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	5580	N	5435	-0-	-145 B	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
07	6014	N	NO RPT	-0-	-6014 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	558	-0-	-30 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2168	-0-	-16 B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2417	-0-	-32 B	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2331	-0-	-9 B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	863	-0-	-61 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	961	N	899	-0-	-62 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	930	N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	493	-0-	-11 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1290	-0-	-922 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	762	-0-	-558 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	414	-0-	-146 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	570	N	478	-0-	-92 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	212	-0-	-68 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1975	-0-	-265 B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2386	-0-	-94 B	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2187	-0-	-123 B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1337	-0-	-119 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1469	-0-	-174 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	S	369	-0-	-23 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	S	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	420	S	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	410	S	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	420	S	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	403	S	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488	N	1276	-0-	-212 B	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1314	-0-	-6 B	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1371	-0-	-117 B	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1165	-0-	-65 B	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4200	N	3755	-0-	-445 B	-0-	364	1	3391	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4402	N	3012	-0-	-1390 B	-0-	247	1	2765	2	N	-0-			-0-
04	2670	N	991	-0-	-1679 B	-0-	130	1	861	2	N	-0-			-0-
05	4154	N	3651	-0-	-503 B	-0-	403	1	3248	2	N	-0-			-0-
06	4020	N	4020	-0-	-0- B	-0-	390	1	3630	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3444	N	1661	-0-	-1783 B	-6369	196	1	1465	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1621 CANCELLED UNDERAGE -> -4748															
03	3410	N	3967	-0-	557 B	-1064	868	1	3099	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2978	-0-	428 B	-636	826	1	2152	2	N	-0-			-0-
05	2288	N	2924	-0-	636 B	-0-	868	1	2056	2	N	-0-			-0-
06	3840	N	3342	-0-	-498 B	-0-	840	1	2502	2	N	-0-			-0-
07	3069	N	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	924	S	420	-0-	-504 B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	722	S	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
04	660	S	371	-0-	-289 B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
05	773	S	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
06	825	S	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-			-0-
07	372	S	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2			N	-0-			-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
05	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
06	720	N	681	-0-	-39 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	858	-0-	-103 B	-0-	858	2			N	-0-			-0-
04	870	N	844	-0-	-26 B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	869	-0-	-154 B	-0-	869	2			N	-0-			-0-
06	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1672	-0-	-148 B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1969	-0-	-11 B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	846	-0-	-470 B	-0-	3	1	843	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	32	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1035	-0-	-135 B	-0-	8	1	1027	2	N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	19	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	884	-0-	-406 B	-0-	26	1	858	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	840	1	254	2	N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	868	1	363	2	N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	840	1	277	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	70	-0-	-42 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	N	2847	-0-	-177 B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	3132	-0-	-92 B	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	3090	N	3046	-0-	-44 B	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3162	N	3105	-0-	-57 B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3030	N	2990	-0-	-40 B	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3162	N	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3958	N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5332	N	5038	-0-	-294 B	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	4680	N	4291	-0-	-389 B	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
05	4377	N	4377	-0-	-0- B	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
06	4890	N	4312	-0-	-578 B	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4433	N	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3438	R	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3259	R	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3598	R	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	3330	#	3263	-0-	-67 B	-67	3263	2			N	-0-					-0-
07	3441	#	NO RPT	-0-	-3441 B	-3508					N	NO RPT					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	422	-0-	-26 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1684	-0-	-80 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1944	-0-	-71 B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1772	-0-	-88 B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1504	-0-	-386 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	325	-0-	-95 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	375	-0-	-121 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	651	N	510	-0-	-141 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	292	-0-	-100 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1012	-0-	-276 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1175	-0-	-189 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1104	-0-	-216 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1110	-0-	-94 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1458	-0-	-526 B	-0-	174	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	163	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	174	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1214	-0-	-196 B	-0-	195	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2297	-0-	-431 B	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2347	-0-	-323 B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2380	-0-	-100 B	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	747	-0-	-214 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	900	N	808	-0-	-92 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	837	N	770	-0-	-67 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	664	-0-	-8 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	134	-0-	-62 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	44	1	501	2	N	-0-					-0-
04	360	N	69	-0-	-291 B	-0-	25	1	44	2	N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	27	1	27	2	N	-0-					-0-
06	540	N	374	-0-	-166 B	-0-	40	1	334	2	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	N	1867	-0-	-1017 B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2950	-0-	-150 B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2896	-0-	-44 B	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2576	-0-	-274 B	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3007	N	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1659	-0-	-133 B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1830	-0-	-216 B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1477	-0-	-293 B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1185	-0-	-19 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1235	-0-	-55 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1195	-0-	-35 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	661	-0-	-627 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1030	-0-	-350 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	417	-0-	-647 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	930	N	547	-0-	-383 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1329	-0-	-71 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1432	-0-	-149 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1366	-0-	-91 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1216	-0-	-164 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	844	-0-	-303 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1010	-0-	-40 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1731	-0-	-33 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	1919	-0-	-778 B	-0-	229	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	227	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	229	1	1874	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1210	-0-	-650 B	-0-	195	1	1015	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	596	-0-	-1840 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	1872	-0-	-768 B	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	645	-0-	-447 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	939	-0-	-261 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	815	-0-	-613 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1184	-0-	-466 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1139	-0-	-65 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1348	-0-	-92 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1196	-0-	-244 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	925	-0-	-223 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	999	-0-	-148 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1036	-0-	-74 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	987	-0-	-129 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	882	-0-	-228 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	911	-0-	-205 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	960	N	878	-0-	-82 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4210	N	4210	-0-	-0- B	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5983	N	5241	-0-	-742 B	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	4980	N	4528	-0-	-452 B	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4650	N	4605	-0-	-45 B	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
06	5070	N	4531	-0-	-539 B	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
07	4681	N	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1703	-0-	-126	B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1460	-0-	-190	B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1520	-0-	-123	B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1516	-0-	-134	B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	587	-0-	-253	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	918	-0-	-136	B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	900	N	755	-0-	-145	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	498	-0-	-62	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	574	-0-	-46	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	423	-0-	-1873	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	728	N	665	-0-	-63	B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
06	870	N	773	-0-	-97	B	-0-	773	2		N	-0-			-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	644	N	623	-0-	-21	B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713	N	706	-0-	-7	B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
06	690	N	674	-0-	-16	B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	2		N	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
05	837	N	572	-0-	-265	B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
06	840	N	329	-0-	-511	B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700	N	-0-	-0-	-700	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	644	N	284	-0-	-360	B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06	780	N	472	-0-	-308	B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	338	-0-	-362 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	780	N	507	-0-	-273 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	420	-0-	-140 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	630	N	516	-0-	-114 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1357	-0-	-43 B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1488	N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1421	-0-	-19 B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1450	-0-	-38 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1392	-0-	-18 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	218	-0-	-342 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	540	N	432	-0-	-108 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	480	N	228	-0-	-252 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1214	-0-	-74 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1395	N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1333	-0-	-17 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1226	-0-	-64 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	403	N	323	-0-	-80 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1881	-0-	-23 B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2065	-0-	-5 B	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1966	-0-	-104 B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1424	-0-	-60 B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1608	-0-	-35 B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1559	-0-	-1 B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	647	-0-	-433 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	488	-0-	-100 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	597	-0-	-47 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	558	N	440	-0-	-118	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2146	-0-	-38	B	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2273	-0-	-145	B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2156	-0-	-184	B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1927	-0-	-460	B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1728	-0-	-462	B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1392	-0-	-189	B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1292	-0-	-148	B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1334	-0-	-123	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1267	-0-	-83	B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	491	-0-	-13	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	369	-0-	-23	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	558	N	494	-0-	-64	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	351	-0-	-209	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	658	-0-	-55	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	630	N	482	-0-	-148	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	628	-0-	-16	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	215	-0-	-9	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	247	-0-	-5 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	960	N	268	-0-	-692 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	663	-0-	-37 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	750	N	634	-0-	-116 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	744	N	584	-0-	-160 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	795	-0-	-45 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	350	-0-	-2068 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	293	-0-	-2107 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	273	-0-	-1587 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	139	-0-	-505 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	80	-0-	-726 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	150	N	62	-0-	-88 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*10	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*11	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	852	-0-	852 B	852	852	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	890	-0-	890 B	1742	890	3			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	799	-0-	799 B	2541	799	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2541																	
*03	0	N	853	-0-	853 B	3394	853	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	852	-0-	-2148 B	1246	852	2			N	-0-					-0-
*05	2107	N	861	-0-	-1246 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	779	-0-	-145 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	322	-0-	-701 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	868	N	308	-0-	-560 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	319	-0-	-17 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	N	3048	-0-	-116	B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3287	N	3287	-0-	-0-	B	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	3255	N	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	3379	N	3260	-0-	-119	B	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3180	N	3173	-0-	-7	B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3379	N	NO RPT	-0-	-3379	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	812	N	764	-0-	-48	B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	854	-0-	-45	B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1891	-0-	-93	B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1797	-0-	-63	B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1875	-0-	-78	B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1791	-0-	-39	B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1428	N	1345	-0-	-83	B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1544	-0-	-68	B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1454	-0-	-46	B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2548	-0-	-304 B	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2460	-0-	-150 B	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2539	-0-	-127 B	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2406	-0-	-54 B	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287

02	0		1217	-0-	1217 B	1217	1217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1217																	
03	0		953	-0-	953 B	2170	953	2			N	-0-					-0-
04	2817	N	647	-0-	-2170 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	835	-0-	-498 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	930	N	629	-0-	-301 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	153	-0-	-126 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	279	N	157	-0-	-122 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	364	N	232	-0-	-132 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5859	N	493	-0-	-5366 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	8326	N	8326	-0-	-0- B	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
05	8753	N	8753	-0-	-0- B	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
06	7897	N	7897	-0-	-0- B	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
07	8618	N	NO RPT	-0-	-8618 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	616	1	2122	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3658	N	2225	-0-	-1433 B	-0-	682	1	1543	2	N	-0-					-0-
04	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	660	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	3755	N	3755	-0-	-0- B	-0-	682	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	3256	N	3256	-0-	-0- B	-0-	660	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	631	-0-	-909 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1642	-0-	-188 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4216	N	2443	-0-	-1773 B	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	3030	N	2393	-0-	-637 B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2717	-0-	-166 B	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2345	-0-	-25 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	524	-0-	-120 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	412	-0-	-332 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	660	N	333	-0-	-327 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1308	-0-	-680 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1743	-0-	-86 B	-0-	185	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	170	1	1853	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	747	-0-	-710 B	-0-	182	1	565	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1191	-0-	-489 B	-0-	184	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1542	-0-	-782 B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2185	-0-	-605 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2036	-0-	-64 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2340	-0-	-450 B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2455	-0-	-305 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	899	N	813	-0-	-86 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	810	N	775	-0-	-35 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	656	-0-	-212 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	900	N	689	-0-	-211 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	401	-0-	-47 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	107	-0-	-89 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	142	-0-	-106 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1612	-0-	-516 B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2267	-0-	-306 B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1927	-0-	-263 B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	N	3017	-0-	-119 B	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	3140	-0-	-84 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3180	N	3084	-0-	-96 B	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	3348	N	2986	-0-	-362 B	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3030	N	2733	-0-	-297 B	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	3193	N	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	N	1838	-0-	-1214 B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3381	N	3381	-0-	-0- B	-0-	414	1	2967	2	N	-0-					-0-
04	3155	N	3155	-0-	-0- B	-0-	400	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	374	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	3270	N	3212	-0-	-58 B	-0-	402	1	2810	2	N	-0-					-0-
07	3255	N	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-183					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-183											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1128	-0-	-132	B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1457	N	1155	-0-	-302	B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1105	-0-	-125	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1137	-0-	-103	B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	682	N	677	-0-	-5	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2486	-0-	-118	B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2852	N	2737	-0-	-115	B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	3030	#	2917	-0-	-113	B	-113	2917	2			N	-0-					-0-
05	3131	#	3129	-0-	-2	B	-115	3129	2			N	-0-					-0-
06	3030	#	2819	-0-	-211	B	-326	2819	2			N	-0-					-0-
07	3131	#	NO RPT	-0-	-3131	B	-3457					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	855	-0-	-1385 B	-0-	152	1	703	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	1632	-0-	-972 B	-0-	190	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	214	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	315	1	1684	2	N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	289	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	518	-0-	-98 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	637	-0-	-35 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	601	-0-	-43 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	523	-0-	-877 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1261	-0-	-196 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1199	-0-	-151 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	881	-0-	-349 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	244	2	4	9	N	4	4	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	259	2	4	9	N	4	5	1			1
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	289	2	3	9	N	3	3	1			1
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	400	2	2	9	N	2	2	1			1
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	385	2	2	9	N	2	2	1			1
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					1

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	703	-0-	-103 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1240	-0-	-272 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1341	-0-	-159 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1224	-0-	-92 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1409	-0-	-48 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1293	-0-	-71 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	988	-0-	-362 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	590	-0-	-670 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1050	-0-	-438 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4840	N	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5363	N	5003	-0-	-360 B	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	6120	N	5658	-0-	-462 B	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
05	6978	N	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	7440	N	7440	-0-	-0- B	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	5859	N	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	172	-0-	-52 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	623	-0-	-90 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	660	N	594	-0-	-66 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	744	N	609	-0-	-135 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	N	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	N	2203	-0-	-287 B	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1724	-0-	-322 B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1644	-0-	-96 B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1617	-0-	-63 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	363	-0-	-29 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1737	-0-	-363 B	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2003	-0-	-397 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1387	-0-	-97 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1726	-0-	-134 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1537	-0-	-143 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1337	-0-	-182 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1262	-0-	-88 B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	N	3294	-0-	-38 B	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3436	-0-	-501 B	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	3480	N	3427	-0-	-53 B	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	3658	N	3326	-0-	-332 B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
06	3330	N	3163	-0-	-167 B	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3534	N	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1976	-0-	-68 B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2239	-0-	-24 B	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	294	-0-	-70 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	N	3274	-0-	-58 B	-0-	3240	2	34	9	N	31	37	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3562	N	3562	-0-	-0- B	-0-	3520	2	42	9	N	38	39	1			13
04	3450	N	3310	-0-	-140 B	-0-	3280	2	30	9	N	27	31	1			9
05	3627	N	3368	-0-	-259 B	-0-	3348	2	20	9	N	18	15	1			12
06	3450	N	3062	-0-	-388 B	-0-	3045	2	17	9	N	15	15	1			12
07	3410	N	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT					12

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	340	-0-	-52 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	24	1	315	2	N	-0-					-0-
04	390	N	317	-0-	-73 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	330	N	209	-0-	-121 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	299	-0-	-261 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	332	-0-	-195 B	-0-	20	1	312	2	N	-0-					-0-
04	420	N	282	-0-	-138 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	378	-0-	-154 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	390	N	156	-0-	-234 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	480	N	409	-0-	-71 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1111	-0-	-9 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1224	-0-	-78 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	312	1	553	2	N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	390	1	652	2	N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	403	1	584	2	N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	390	1	428	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		108	-0-	108 B	108	108	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	108					N	NO RPT					-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	36	-0-	-608 B	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	258	-0-	-1416 B	-0-	116	1	142	2	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	182	1	376	2	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	186	1	623	2	N	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-	-71 B	-0-	118	1	51	2	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	1	-0-	-223 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	292	-0-	-607 B	-0-	125	1	167	2	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	191	1	265	2	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	342	1	261	2	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	225	1	379	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	282	-0-	-110 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	420	N	295	-0-	-125 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	436	-0-	-152 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	516	-0-	-104 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	510	N	420	-0-	-90 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1073	-0-	-411 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	364	1	1165	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1687	-0-	-266 B	-0-	403	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1595	-0-	-115 B	-0-	390	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	992	-0-	-713 B	-0-	312	1	680	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1524	-0-	-96 B	-0-	390	1	1134	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1779	-0-	-577 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1553	-0-	-757 B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	169	-0-	-923 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	134	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	134	1	924	2	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	116	1	780	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1035	-0-	-15 B	-0-	130	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	782	-0-	-58 B	-0-	364	1	418	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	403	1	556	2	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	390	1	497	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	403	1	507	2	N	-0-					-0-
06	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	390	1	498	2	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	211	-0-	-13 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1283	-0-	-453 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1213	-0-	-377 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1139	-0-	-177 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1260	-0-	-73 B	-0-	26	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	4	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-	10	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1116	-0-	-114 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1106	-0-	-289 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	981	-0-	-99 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	883	-0-	-197 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	336	-0-	-112 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1127	-0-	-49 B	-0-	1115	2	12	9	N	11	14	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1273	-0-	-29 B	-0-	1256	2	17	9	N	15	15	1			5
04	1200	N	1191	-0-	-9 B	-0-	1181	2	10	9	N	9	11	1			3
05	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	1205	2	7	9	N	6	5	1			4
06	1230	N	1183	-0-	-47 B	-0-	1176	2	7	9	N	6	6	1			4
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					4

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	841	-0-	-895 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1583	-0-	-37 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	630	N	499	-0-	-131 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	620	N	429	-0-	-191 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	600	N	426	-0-	-174 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	142	-0-	-1202	B	-0-	27	1	115	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	468	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	394	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1456	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1615	-0-	-335	B	-0-	425	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	B	-0-					N	13	16	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1569	-0-	-12	B	-0-	1550	2	19	9	N	17	17	1			6
04	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1521	2	13	9	N	12	14	1			4
05	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1564	2	10	9	N	9	7	1			6
06	1530	N	1511	-0-	-19	B	-0-	1502	2	9	9	N	8	8	1			6
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					6

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		474	-0-	474	B	2505	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2505																		
03	14B2 EXT		915	-0-	915	B	3420	915	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1009	-0-	1009	B	4429	1009	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	4429					N	-0-					-0-
06	0	N	742	-0-	742	B	5171	742	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	4117					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	157	-0-	-95	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1718	-0-	-49	B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1704	-0-	-63	B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1595	-0-	-55	B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1138	-0-	-150	B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1245	-0-	-119	B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1234	-0-	-86	B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1469	-0-	-771 B	-0-	288	1	1181	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	396	1	1535	2	N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	428	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	499	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	540	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1114	-0-	-202 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1139	-0-	-411 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1124	-0-	-46 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1126	-0-	-114 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1060	-0-	-116 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1059	-0-	-111 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1603	-0-	-21 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1683	-0-	-117 B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	966	-0-	-518 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1454	-0-	-46 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	N	3832	-0-	-704 B	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5270	N	4627	-0-	-643 B	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	4309	N	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	4696	N	4696	-0-	-0- B	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	4470	N	4431	-0-	-39 B	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	4464	N	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	N	1301	-0-	-1695 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	3011	N	3011	-0-	-0- B	-0-	699	1	2312	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1833	-0-	-477 B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1125	-0-	-1675 B	-4053	1125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4053																	
03	2356	N	2045	-0-	-311 B	-0-	218	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	220	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	904	-0-	-336 B	-0-	221	1	683	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1328	-0-	-652 B	-0-	206	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2051	-0-	-57 B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	663	-0-	-93 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	687	-0-	-88 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	611	-0-	-5 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1320	-0-	-24 B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29 B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1394	-0-	-63 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	138	-0-	-86 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	427	-0-	-100 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	420	N	61	-0-	-359 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	N	3096	-0-	-152 B	-8078	3096	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5640 CANCELLED UNDERAGE -> -2438																	
03	3689	N	3391	-0-	-298 B	-5640	3391	2			N	-0-					-0-
04	3300	N	3221	-0-	-79 B	-5640	3221	2			N	-0-					-0-
05	3441	N	3342	-0-	-99 B	-5640	3342	2			N	-0-					-0-
06	3270	N	3182	-0-	-88 B	-5640	3182	2			N	-0-					-0-
07	3317	N	NO RPT	-0-	-3317 B	-5640					N	NO RPT					-0-

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1510	-0-	-142 B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1611	-0-	-497 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1625	-0-	-25 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1629	-0-	-45 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1549	-0-	-11 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1271	-0-	-745 B	-0-	339	1	932	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1930	-0-	-85 B	-0-	682	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1124	-0-	-406 B	-0-	295	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	960	-0-	-435 B	-0-	429	1	531	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1246	-0-	-614 B	-0-	417	1	829	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	159	1	320	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	329	1	669	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	158	1	497	2	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	255	1	556	2	N	-0-					-0-
06	960	N	844	-0-	-116 B	-0-	281	1	563	2	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	907	-0-	-213 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1089	-0-	-81 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1015	-0-	-95 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	N	3984	-0-	-1224 B	-0-	1036	1	2948	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4427	N	4427	-0-	-0- B	-0-	1147	1	3280	2	N	-0-					-0-
04	5446	N	5446	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4336	2	N	-0-					-0-
05	5609	N	5609	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4462	2	N	-0-					-0-
06	4290	N	3932	-0-	-358 B	-0-	1110	1	2822	2	N	-0-					-0-
07	5642	N	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	170	-0-	-26 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1784	-0-	-92 B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1852	-0-	-98 B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	389	-0-	-3 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	492	-0-	-40 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	194	-0-	-254 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	510	N	232	-0-	-278 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1659	-0-	-46 B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1660	-0-	-45 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1519	-0-	-101 B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2256	-0-	-40 B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2244	-0-	-453 B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2188	-0-	-272 B	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2342	-0-	-169 B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	993	-0-	-379 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1679	-0-	-1 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1334	-0-	-682 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1774	-0-	-536 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	850	-0-	-858 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1311	-0-	-309 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2233	-0-	-154 B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2228	-0-	-221 B	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2092	-0-	-68 B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1091	-0-	-897 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1089	-0-	-585 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	982	-0-	-248 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4704	N	4036	-0-	-668 B	-0-	4036	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5270	N	5181	-0-	-89 B	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
04	4270	N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	2			N	-0-			-0-
05	5101	N	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
06	5109	N	5109	-0-	-0- B	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
07	4402	N	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8148	N	5062	-0-	-3086 B	-0-	335	1	4727	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	8581	N	8581	-0-	-0- B	-0-	806	1	7775	2	N	-0-			-0-
04	6868	N	6868	-0-	-0- B	-0-	623	1	6245	2	N	-0-			-0-
05	8986	N	8986	-0-	-0- B	-0-	844	1	8142	2	N	-0-			-0-
06	8448	N	8448	-0-	-0- B	-0-	795	1	7653	2	N	-0-			-0-
07	7099	N	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	-0-	-0-	-1596 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1581	N	1487	-0-	-94 B	-0-	316	1	1171	2	N	-0-			-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	521	1	1377	2	N	-0-			-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	252	1	1027	2	N	-0-			-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	418	1	1268	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1220	-0-	-1104 B	-0-	282	1	938	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	682	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	660	1	1866	2	N	-0-			-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	682	1	1885	2	N	-0-			-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	660	1	1746	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	807	-0-	-1517 B	-2625	807	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2625															
03	3193	N	1717	-0-	-1476 B	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	765	-0-	-885 B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1250	-0-	-514 B	-0-	287	1	963	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	558	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	540	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	558	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1625	-0-	-235 B	-0-	457	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	698	-0-	-58 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	1868	-0-	-820 B	-0-	504	1	1364	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3335	N	3335	-0-	-0- B	-0-	558	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	540	1	2422	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0- B	-0-	558	1	2418	2	N	-0-					-0-
06	3240	N	2782	-0-	-458 B	-0-	540	1	2242	2	N	-0-					-0-
07	3069	N	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1813	-0-	-343 B	-0-	366	1	1447	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2304	-0-	-83 B	-0-	558	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	540	1	1725	2	N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	558	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1947	-0-	-273 B	-0-	462	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	N	3945	-0-	-199 B	-0-	962	1	2983	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4588	N	3614	-0-	-974 B	-0-	1092	1	2522	2	N	-0-					-0-
04	4230	N	3984	-0-	-246 B	-0-	1110	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	4371	N	4059	-0-	-312 B	-0-	1147	1	2912	2	N	-0-					-0-
06	3510	N	3322	-0-	-188 B	-0-	999	1	2323	2	N	-0-					-0-
07	4123	N	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-6475					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6475											
03	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	784	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	840	1	1142	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	813	-0-	-671 B	-0-	124	1	689	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1271	N	1054	-0-	-217 B	-0-	403	1	651	2	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	390	1	624	2	N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	403	1	705	2	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	390	1	691	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	N	5418	-0-	-1274 B	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	6913	N	6354	-0-	-559 B	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	5550	N	5155	-0-	-395 B	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	6014	N	5961	-0-	-53 B	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6150	N	5545	-0-	-605 B	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	5332	N	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	364	1	1714	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	403	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	390	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1467	-0-	-827 B	-0-	403	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1729	-0-	-491 B	-0-	390	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2170	N	1725	-0-	-445 B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1822	-0-	-158 B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*06	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	788	-0-	-1564 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	177	1	2026	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	677	-0-	-1873 B	-0-	247	1	430	2	N	-0-					-0-
05	868	N	518	-0-	-350 B	-0-	259	1	259	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1787	-0-	-343 B	-0-	192	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	#	503	-0-	-3753 B	-6988	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6988																	
03	4712	#	2134	-0-	-2578 B	-9566	2134	2			N	-0-					-0-
04	4560	#	1576	-0-	-2984 B	-12550	1576	2			N	-0-					-0-
05	4712	#	2059	-0-	-2653 B	-15203	2059	2			N	-0-					-0-
06	4560	#	1564	-0-	-2996 B	-18199	1564	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-18199					N	NO RPT					-0-

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3649	N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4635	N	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	1			N	-0-					-0-
*04	4650	N	4583	-0-	-67 B	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
*05	4731	N	4731	-0-	-0- B	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
*06	4524	N	4524	-0-	-0- B	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	N	3160	-0-	-592 B	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4153	N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
04	3629	N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	4237	N	4237	-0-	-0- B	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4020	N	3792	-0-	-228 B	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
07	3751	N	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	5	-0-	-2375 B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	543	-0-	-1689 B	-0-	141	1	402	2	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	141	1	841	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	#	2494	-0-	-1174 B	-1174	2494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1174																	
03	4061	#	2867	-0-	-1194 B	-2368	2867	2			N	-0-					-0-
04	3930	#	2517	-0-	-1413 B	-3781	2517	2			N	-0-					-0-
05	4061	#	1764	-0-	-2297 B	-6078	1764	2			N	-0-					-0-
06	3930	#	1773	-0-	-2157 B	-8235	1773	2			N	-0-					-0-
07	4061	#	NO RPT	-0-	-4061 B	-12296					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	#	2899	-0-	-517 B	-1068	2899	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1068																	
03	3782	#	3151	-0-	-631 B	-1699	3151	2			N	-0-					-0-
04	3660	#	3000	-0-	-660 B	-2359	3000	2			N	-0-					-0-
05	3782	#	1683	-0-	-2099 B	-4458	1683	2			N	-0-					-0-
06	3660	#	2124	-0-	-1536 B	-5994	2124	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1522	-0-	-1578 B	-5994	1522	2			N	-0-					-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	729	-0-	-223 B	-0-	65	1	664	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	636	-0-	-232 B	-0-	61	1	575	2	N	-0-					-0-
04	810	N	171	-0-	-639 B	-0-	61	1	110	2	N	-0-					-0-
05	806	N	143	-0-	-663 B	-0-	61	1	82	2	N	-0-					-0-
06	630	N	171	-0-	-459 B	-0-	65	1	106	2	N	-0-					-0-
*07	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	65	1	780	2	N	-0-					-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	132	-0-	-176 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	308	N	241	-0-	-67	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	289	-0-	-52	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	270	N	67	-0-	-203	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	279	N	62	-0-	-217	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	60	-0-	-248 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

02	364	N	280	-0-	-84 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

02	840	N	248	-0-	-592 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	532	-0-	-518 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	961	N	732	-0-	-229 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	73	-0-	-95	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	744	N	492	-0-	-252	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	284	-0-	-108	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	400	-0-	-34	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1444	-0-	-880	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2181	-0-	-361	B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1553	-0-	-295	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	2078	-0-	-61	B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1676	-0-	-334	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1687	-0-	-328	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	293	-0-	-379	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	57	-0-	-563	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1200	-0-	-228	B	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1263	-0-	-327	B	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
07	1519	N	1424	-0-	-95	B	-0-	1424	3		N	-0-			-0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448	N	396	-0-	-52	B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	487	-0-	-9	B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
06	480	N	433	-0-	-47	B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	3		N	-0-			-0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209	N	1186	-0-	-23	B	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	1160	-0-	-70	B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1173	-0-	-98	B	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	1135	-0-	-5	B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1168	-0-	-41	B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2806	N	2806	-0-	-0-	B	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3042	-0-	42	B	42	3042	3		N	-0-			-0-
05	2513	N	2471	-0-	-42	B	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
06	2730	N	1675	-0-	-1055	B	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
07	3131	#	1931	-0-	-1200	B	-1200	1931	3		N	-0-			-0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2145	-0-	-207	B	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2618	N	2618	-0-	-0-	B	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
06	2520	N	2279	-0-	-241	B	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
07	2604	N	2422	-0-	-182	B	-0-	2422	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	871	-0-	-417 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1120	-0-	-350 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1301	-0-	-125 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	560	-0-	-28 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1010	-0-	-166 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1101	-0-	-249 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1197	-0-	-105 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	510	N	378	-0-	-132 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	646	-0-	-166 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	840	N	729	-0-	-111 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	731	-0-	-81	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	862	-0-	-6	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	840	N	755	-0-	-85	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

02	532	N	474	-0-	-58	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	690	N	560	-0-	-130	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

02	2520	N	2427	-0-	-93	B	-8495	2427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3831 CANCELLED UNDERAGE -> -4664																		
03	2945	N	2918	-0-	-27	B	-3831	2918	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2646	-0-	-444	B	-3831	2646	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2664	-0-	-33	B	-3831	2664	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	1913	-0-	-907	B	-3831	1913	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	1985	-0-	-743	B	-3831	1985	3			N	-0-					-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

02	1904	N	1326	-0-	-578	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1644	-0-	-402	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1920	-0-	-219	B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

02	1036	N	753	-0-	-283	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	883	-0-	-287	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1009	-0-	-76	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	286	-0-	-50 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	N	1828	-0-	-2176 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4185	N	2556	-0-	-1629 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	1162	-0-	-2588 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	3314	N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
06	3122	N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*07	3595	N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	771	-0-	-321 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	929	-0-	-94 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	960	N	888	-0-	-72 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1855	-0-	-245 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2222	-0-	-72 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1883	-0-	-277 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2002	-0-	-199 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1457	-0-	-111 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1094	-0-	-611 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1174	-0-	-446 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1194	-0-	-418 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1140	-0-	-69 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	N	2978	-0-	-354	B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3565	N	3489	-0-	-76	B	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
04	3311	N	3311	-0-	-0-	B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	3319	N	3319	-0-	-0-	B	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
06	3718	N	3718	-0-	-0-	B	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
*07	3757	N	3757	-0-	-0-	B	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	649	-0-	-2	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*07	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	827	-0-	-10	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	868	N	815	-0-	-53	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	810	N	784	-0-	-26	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

02	224	N	185	-0-	-39	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
04	840	N	721	-0-	-119	B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
06	840	N	680	-0-	-160	B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07	744	N	534	-0-	-210	B	-0-	534	2		N	-0-			-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	156	-0-	-154	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	240	N	109	-0-	-131	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	217	N	109	-0-	-108	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

02	2100	N	1926	-0-	-174	B	-0-	1926	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	B	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	2		Y	-0-			-0-
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

02	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
05	496	N	446	-0-	-50	B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
06	480	N	412	-0-	-68	B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
07	465	N	413	-0-	-52	B	-0-	413	2		N	-0-			-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1317	-0-	-111 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*07	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

02	700	N	526	-0-	-174 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

02	2072	N	1766	-0-	-306	-0-	42	1	1724	3	N	-0-					32
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					32
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					32
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					32
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					32
07	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	2105	3			N	-0-					32

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

02	2744	X	584	-0-	-2160	-0-	584	2			N	-0-					44
03	3038	X	1115	-0-	-1923	-0-	1105	2	10	9	N	9					53
04	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	2702	2	11	9	N	10					63
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3888	2	3	9	N	3					66
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2	9	N	2					68
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					68

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

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

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

02	2800	N	6730	-0-	3930	3930	6730	3			N	-0-					5
03	3100	N	706	-0-	-2394	1536	706	3			N	-0-					5
04	3000	N	6831	-0-	3831	5367	6831	3			N	-0-					5
05	10203	X	4836	-0-	-5367	-0-	4836	3			N	-0-					5
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					5
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

02	2408	X	599	-0-	-1809	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

02	168	N	131	-0-	-37	-0-	56	1	75	2	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	60	1	100	2	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	60	1	91	2	N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	62	1	97	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	56	1	140	2	N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	60	1	175	2	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	38	1	181	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	56	1	354	2	N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	494	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	60	1	445	2	N	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	62	1	480	2	N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	-0-					15
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	N	-0-					15
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	60	1	1891	2	N	-0-					15
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	62	1	1818	2	N	-0-					15
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1601	2	N	-0-					15
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	62	1	1608	2	N	-0-					15

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	1063	3	47	9	N	43					237
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1580	3	61	9	N	55	188	1			104
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36					140
05	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	970	3	33	9	N	30					170
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1502	3	55	9	N	50					220
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					220

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 18892 - 19322

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 12010 - 12020

02	20860	#	14786	-0-	-6074	-0-	14767	2	19	9	N	17					243
03	23095	#	6808	-0-	-16287	-0-	6798	2	10	9	N	9					252
04	18600	#	15780	-0-	-2820	-0-	15760	2	20	9	N	18					270
05	19220	#	8949	-0-	-10271	-0-	8931	2	18	9	N	16					286
06	15840	#	14747	-0-	-1093	-0-	14737	2	10	9	N	9					295
*07	16368	#	9351	-0-	-7017	-0-	9337	2	14	9	N	13					308

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1700	-0-	-1128	-0-	119	1	1581	3	N	-0-					120
03	3131	X	1838	-0-	-1293	-0-	129	1	1709	3	N	-0-					120
04	2910	X	1522	-0-	-1388	-0-	107	1	1415	3	N	-0-					120
05	2356	X	1148	-0-	-1208	-0-	80	1	1068	3	N	-0-					120
06	1920	X	1043	-0-	-877	-0-	73	1	970	3	N	-0-					120
*07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	198	1	2625	3	N	-0-					120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

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

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

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

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	28	1	106	2	N	-0-					70
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	N	-0-					70
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	30	1	106	2	N	-0-					70
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	N	-0-					70
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-					70
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-					55
03	186	X	81	-0-	-105	-0-	12	1	69	2	N	-0-					55
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
05	403	X	28	-0-	-375	-0-	2	1	26	2	N	-0-					55
06	390	X	36	-0-	-354	-0-	2	1	34	2	N	-0-					55
07	403	X	9	-0-	-394	-0-	1	1	8	2	N	-0-					55

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9029	X	327	-0-	-8702	-0-	279	2	48	9	N	44					116
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					116
04	360	N	23	-0-	-337	-0-	23	2			N	-0-					116
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					116
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					116
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					87
03	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2658	2			N	-0-					87
04	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	2591	2			N	-0-					87
05	2697	X	2634	-0-	-63	-0-	2634	2			N	-0-					87
06	2580	N	2151	-0-	-429	-0-	2151	2			N	-0-					87
*07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					87

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	868	-0-	-168	-0-	868	2			N	-0-					30
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					30
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					30
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	2	14	9	N	13					43
06	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	1112	2	21	9	N	19					62
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					62

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					77
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-					77
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					77
05	1674	N	951	-0-	-723	-0-	951	2			N	-0-					77
06	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			N	-0-					77
*07	3100	N	3481	-0-	381	381	3481	2			N	-0-					77

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	740	-0-	-268	-0-	740	2			N	-0-					165
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					165
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					165
05	806	N	492	-0-	-314	-0-	453	2	39	9	N	35					200
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					200
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					200

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2					97
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8	9	N	7					104
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1529	2	6	9	N	5					109
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1527	2	3	9	N	3					112
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					114
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					114

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	633	-0-	-403	-0-	625	2	8	9	N	7					162
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3					165
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	900	2	64	9	N	58	180	1			43
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	793	2	22	9	N	20					63
06	1110	N	731	-0-	-379	-0-	657	2	74	9	N	67					130
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	64					194

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	420	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	465	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	372	-0-	-1248	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

02	616	N	520	-0-	-96	B	-0-	520	3			N	-0-				17
03	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-				17
04	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-				17
05	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-				17
06	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-				17
*07	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-				17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

02	1736	N	1354	-0-	-382	B	-0-	1354	2			N	-0-				74
03	1581	N	1167	-0-	-414	B	-0-	1166	2	1	9	N	1				75
04	1470	N	1296	-0-	-174	B	-0-	1164	2	132	9	N	120				195
05	1488	N	1177	-0-	-311	B	-0-	1177	2			N	-0-				195
06	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	2			N	-0-				195
07	1333	N	1285	-0-	-48	B	-0-	1285	2			N	-0-				195

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

02	392	N	118	-0-	-274	B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
03	155	N	22	-0-	-133	B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
04	240	N	6	-0-	-234	B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-				-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-				-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11620	#	11295	-0-	-325	-0-	11295	3			N	-0-					257
03	13020	#	12532	-0-	-488	-0-	12532	3			N	-0-	154	1			103
04	12660	#	12274	-0-	-386	-0-	12274	3			N	-0-					103
05	13082	#	12569	-0-	-513	-0-	12569	3			N	-0-					103
06	12660	#	11831	-0-	-829	-0-	11831	3			N	-0-					103
07	12679	#	12153	-0-	-526	-0-	12116	3	37	9	N	34					137

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					141
03	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					141
04	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					141
05	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					141
06	1020	N	942	-0-	-78 B	-0-	942	3			N	-0-					141
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					141

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604		1670	-0-	-934 B	-40583	1667	2	3	9	N	3					71
03	2759	#	2256	-0-	-503 B	-41086	2256	2			N	-0-					71
04	2670	#	2737	-0-	67 B	-41019	2733	2	4	9	N	4					75
05	2759	#	2711	-0-	-48 B	-41067	2711	2			N	-0-					75
06	2190	N	2606	-0-	416 B	-40651	2606	2			N	-0-					75
07	2821	N	2649	-0-	-172 B	-40651	2643	2	6	9	N	5					80

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					192
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					192
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					192
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					192
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					192
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					192

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					67
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					67
04	2070	N	1791	-0-	-279	-0-	1782	2	9	9	N	8					75
05	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					75
06	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	1572	2	2	9	N	2					77
07	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			N	-0-					77

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					60
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					65
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					65
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					65

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					29
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	N	5					34
05	2077	X	1895	-0-	-182	-0-	1882	2	13	9	N	12					46
06	2010	X	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					46
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					46

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1247	-0-	-181	-0-	1247	3			N	-0-					159
03	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	1285	3			N	-0-					159
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					159
05	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	1129	3			N	-0-					159
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			N	-0-					159
07	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3			N	-0-					159

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	56	1	161	2	N	-0-					62
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	62	1	172	2	N	-0-					62
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	N	-0-					62
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	62	1	186	2	N	-0-					62
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	60	1	176	2	N	-0-					62
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	62	1	179	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	6124	-0-	-400	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6410	-0-	-813	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	423	-0-	-6567	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6024	-0-	-765	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5327	-0-	-1462	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2215	-0-	-25	-0-	2173	3	42	9	N	38					130
03	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2317	3	35	9	N	32					162
04	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2305	3	33	9	N	30					192
05	2449	N	1428	-0-	-1021	-0-	1403	3	25	9	N	23					215
06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2879	3	63	9	N	57	176	1			96
07	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2374	3	10	9	N	9					105

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	#	2391	-0-	543 B	-11559	56	1	2324	2	N	10					40
							11	9									
03	2232	#	3013	-0-	781 B	-10778	60	1	2935	2	N	16					56
							18	9									
04	2160	#	2458	-0-	298 B	-10480	56	1	2394	2	N	7					63
							8	9									
05	2511	N	1500	-0-	-1011 B	-10480	44	1	1453	2	N	3					66
							3	9									
06	2430	N	2524	-0-	94 B	-10386	60	1	2464	2	N	-0-					66
07	2511	N	3312	-0-	801 B	-9585	62	1	3250	2	N	-0-					66

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

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

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					141
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8					149
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					149
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-					149
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					149
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	772	3	8	9	N	7					156

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

02	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	56	1	422	2	N	-0-				43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	62	1	435	2	N	-0-				43
04	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	60	1	429	2	N	-0-				43
05	431	N	314	-0-	-117	B	-0-	42	1	272	2	N	-0-				43
06	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	60	1	490	2	N	-0-				43
*07	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	62	1	469	2	N	-0-				43

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	56	1	675	2	N	-0-			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	62	1	701	2	N	-0-			50
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	60	1	624	2	N	-0-			50
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	62	1	511	2	N	-0-			50
06	660	N	476	-0-	-184 B	-0-	52	1	424	2	N	-0-			50
*07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	58	1	830	2	N	3			53
							3	9							

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-			7

TURNER,S.E. (MORROW,LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

02	392	#	318	-0-	-74	-0-	25	1	291	2	N	2					138
							2	9									
03	434	#	410	-0-	-24	-0-	28	1	351	2	N	28					166
							31	9									
04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	44	185	1			25
							48	9									
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	20					45
							22	9									
06	390	#	306	-0-	-84	-0-	22	1	263	2	N	19					64
							21	9									
07	465	#	375	-0-	-90	-0-	25	1	328	2	N	20					84
							22	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

02	588	#	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	630	#	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	630	#	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					141
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2					143
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1					144
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					147
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					148
*07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2					150

TWIN (MORROW) //CONT.// 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	S	589	-0-	-251	-0-	583	2	6	9	N	5					20
03	735	S	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	N	6					26
04	850	S	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					28
05	860	S	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					30
06	720	S	509	-0-	-211	-0-	507	2	2	9	N	2					32
07	868	S	785	-0-	-83	-0-	783	2	2	9	N	2					34

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	24	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1526	2	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	2	N	-0-					-0-
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	24	1	1731	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

02	504	X	485	-0-	-19	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	X	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					121
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	681	2	57	9	Y	52					52
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					52
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	529	2	1	9	Y	1					53
07	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					53

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10	9	N	9					9
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3					12
05	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	1005	2			N	-0-					12
06	1320	N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2			N	-0-					12
07	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	1073	2			N	-0-					12

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					2
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					2
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1347	2	185	9	N	168					170
05	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	1024	2	17	9	N	15	165	1			20
06	1590	N	1145	-0-	-445	-0-	1145	2			N	-0-					20
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-					20

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	308	1	2209	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3389	-0-	289	289	341	1	3048	3	N	-0-					-0-
04	2937	N	2648	-0-	-289	-0-	330	1	2318	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3145	-0-	45	45	341	1	2804	3	N	-0-					-0-
06	2951	X	2906	-0-	-45	-0-	330	1	2576	3	N	-0-					-0-
*07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	341	1	2208	3	N	-0-					-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					54
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					54
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					54
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					54
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					54
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					54

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	N	12					56
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7					63
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					63
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					63
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					63
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					63

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					92
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					92
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					92
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3					95
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					95
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					95

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					227
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					227
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					227
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			N	-0-					227
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					227
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					227

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

02	560	N	487	-0-	-73	-0-	42 2	1 9	443	2	N	2					30
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	2	N	-0-					30
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	2	N	-0-					30
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	48	1	387	2	N	-0-					30
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	2	1	451	2	N	-0-					30
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	52	1	379	2	N	-0-					30

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

02	644	N	641	-0-	-3	-0-	52	1	589	2	N	-0-					100
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	58	1	648	2	N	-0-					100
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	44	1	557	2	N	-0-					100
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	N	-0-					100
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	2	N	-0-					100
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	N	-0-					100

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	689	2	24	9	N	22					137
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	816	2	39	9	N	35					172
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					172
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	717	2	56	9	N	51	180	1			43
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	850	2	32	9	N	29					72
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	883	2	36	9	N	33					105

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
M3V ENERGY, LLC //CONT.// 519511
MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					36
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					36
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					36
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					36
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					36
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					36

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1752	-0-	-488	-0-	1707	2	45	9	N	41					158
03	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1855	2	114	9	N	104	160	1			102
04	2010	N	1324	-0-	-686	-0-	1300	2	24	9	N	22					124
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1392	2	56	9	N	51					175
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					175

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80	1			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					104
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					104
04	720	N	383	-0-	-337	-0-	361	2	22	9	N	20					124
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					124
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					124
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					124

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1177	-0-	-435	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1	1	1024	2	N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4675	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

02	1764	N	991	-0-	-773	-0-	991	2			N	-0-					27
03	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	1	1	1407	2	N	-0-					27
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					27
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					27
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					27
07	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1444	2			N	-0-					27

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	837	N	533	-0-	-304	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	602	-0-	-452	-0-	602	2			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	105	1	1179	3	N	-0-					28
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	116	1	1888	3	N	-0-					28
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					28
05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					28
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					28
*07	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

02	1792	N	1690	-0-	-102	-0-	1690	2			N	-0-					9
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					9
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					9
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					9
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					9
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-					9

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

02	1848	X	1323	-0-	-525	-0-	1323	2			N	-0-					22
03	2046	X	1557	-0-	-489	-0-	1548	2	9	9	N	8					30
04	1980	X	1280	-0-	-700	-0-	1280	2			N	-0-					30
05	2046	X	1071	-0-	-975	-0-	1071	2			N	-0-					30
06	1500	N	798	-0-	-702	-0-	798	2			N	-0-					30
07	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-					30

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					83
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516		4416	-0-	-1100	-0-	4014	2	402	9	N	365	557	1			238
03	6107		5329	-0-	-778	-0-	4524	2	805	9	N	732	760	1			210
04	5910		4839	-0-	-1071	-0-	4222	2	617	9	N	561	556	1			215
05	6045	#	4770	-0-	-1275	-0-	4047	2	723	9	N	657	737	1			135
06	5850	#	3876	-0-	-1974	-0-	3315	2	561	9	N	510	374	1			271
*07	5416	R	5416	-0-	-0-	-0-	4857	2	559	9	N	508	546	1			233

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					318
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					318
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					318
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					318
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					318
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8	9	N	7					129
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1675	2	7	9	N	6					135
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2384	2	6	9	N	5					140
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4	9	N	4					144
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	2	6	9	N	5					149
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					149

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

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

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	N	8					58
							9	9									
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	62	1	1146	2	N	12					70
							13	9									
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	60	1	1102	2	N	11					81
							12	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	N	5					86
							6	9									
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	60	1	1080	2	N	6					92
							7	9									
07	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	62	1	1050	2	N	3					95
							3	9									

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					97
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					97
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					97
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					97
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1194	2			N	-0-					97
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	552	-0-	-820	-0-	15	1	534	2	N	3					95
							3	9									
03	1550	N	935	-0-	-615	-0-	91	1	842	2	N	2					97
							2	9									
04	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	34	1	980	2	N	23					120
							25	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	31	1	2492	2	N	155	123	1			152
							171	9									
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	35	1	2713	2	N	65					217
							72	9									
*07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	33	1	2712	2	N	44	176	1			85
							48	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	N	-0-					62
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					62
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					62
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					62
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					62
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

02	4088	X	2250	-0-	-1838	-0-	137	1	2010	2	N	94	180	1			256
							103	9									
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	137	1	4116	2	N	148					404
							163	9									
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	137	1	3898	2	N	117	359	1			162
							129	9									
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	137	1	4144	2	N	139	182	1			119
							153	9									
06	4260	X	2864	-0-	-1396	-0-	137	1	2616	2	N	101					220
							111	9									
07	4402	X	3321	-0-	-1081	-0-	137	1	3037	2	N	134	292	1			62
							147	9									

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	52	-0-	-256	-0-	42	1	10	3	N	-0-					-0-
03	341	N	48	-0-	-293	-0-	47	1	1	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3					603
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3					606
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					611
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	157	2	11	9	N	10					621
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	274	2	31	9	N	28					649
07	620	N	137	-0-	-483	-0-	137	2			N	-0-					649

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3309	2	14	9	N	13					300
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3723	2	2	9	N	2					302
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4083	2	15	9	N	14					316
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4394	2	8	9	N	7	190	1			133
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3767	2	1	9	N	1					134
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					134

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5115	-0-	-737	-0-	5080	2	35	9	N	32					249
03	6107	X	5918	-0-	-189	-0-	5918	2			N	-0-					249
04	6330	X	5748	-0-	-582	-0-	5748	2			N	-0-					249
05	6541	X	6134	-0-	-407	-0-	6134	2			N	-0-					249
06	5940	X	5237	-0-	-703	-0-	5237	2			N	-0-					249
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					249

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	1695	-0-	-1721	-0-	1685	2	10	9	N	9					261
03	3782	X	1010	-0-	-2772	-0-	1010	2			N	-0-					261
04	3300	X	819	-0-	-2481	-0-	819	2			N	-0-					261
05	2976	X	200	-0-	-2776	-0-	200	2			N	-0-					261
06	2760	X	907	-0-	-1853	-0-	905	2	2	9	N	2					263
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					263

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
*07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

02	33975	X	33975	-0-	-0-	-0-	33975	2			N	-0-					-0-
03	40951	X	37482	-0-	-3469	-0-	37482	2			N	-0-					-0-
04	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	39863	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	33628	-0-	-7323	-0-	33628	2			N	-0-					-0-
06	36390	X	31709	-0-	-4681	-0-	31709	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	30824	-0-	-10375	-0-	30824	2			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B	DENY	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

02	15904	X	-0-	-0-	-15904	-0-					Y	-0-					-0-
03	8587	X	6015	-0-	-2572	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	6178	-0-	-2132	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
05	8587	X	7680	-0-	-907	-0-	7679	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
*07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3210	-0-	-1102	-0-	42	1	3168	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	3845	-0-	-929	-0-	47	1	3798	3	N	-0-			-0-
04	4050	X	2810	-0-	-1240	-0-	2810	3			N	-0-			-0-
05	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4088	3			N	-0-			-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-			-0-
*07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1580	-0-	-716	-0-	1580	2			N	-0-			115
03	2697	X	1284	-0-	-1413	-0-	1284	2			N	-0-			115
04	2019	X	711	-0-	-1308	-0-	711	2			N	-0-			115
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			115
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			115
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			115

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
03	2201	N	1563	-0-	-638	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-			-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

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

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	7961	-0-	-243	-0-	42	1	7919	3	N	-0-			117
03	9083	X	8799	-0-	-284	-0-	47	1	8752	3	N	-0-			117
04	8790	X	8185	-0-	-605	-0-	8185	3			N	-0-			117
05	8804	X	8791	-0-	-13	-0-	8791	3			N	-0-			117
06	8520	X	8462	-0-	-58	-0-	8462	3			N	-0-			117
*07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			N	-0-			117

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	863	-0-	-397	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	1142	-0-	-208	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	14711	-0-	-3207	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	12044	-0-	-5296	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	13516	-0-	-4402	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13870	-0-	-380	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12514	-0-	-2211	-0-	12514	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	#	2000	-0-	-128	-0-	1986	2	14	9	N	13					183
03	2356	#	2145	-0-	-211	-0-	2143	2	2	9	N	2					185
04	2280	#	2140	-0-	-140	-0-	2128	2	12	9	N	11					196
05	2232	#	2038	-0-	-194	-0-	2025	2	13	9	N	12					208
06	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	1881	2	9	9	N	8					216
07	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1977	2	2	9	N	2					218

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	218	2	13	9	N	12					49
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2					51
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18					69
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	N	12					81
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	131	2	2	9	N	2					83
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	296	2	18	9	N	16					99

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2000	-0-	-492	-0-	2000	2			N	-0-					75
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					75
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					75
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					75
06	2880	X	2134	-0-	-746	-0-	2134	2			N	-0-					75
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					75

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

02	1400	N	1177	-0-	-223	-0-	1177	2			N	-0-					39
03	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-					39
04	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	1111	2			N	-0-					39
05	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1048	2			N	-0-					39
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			N	-0-					39
07	1147	N	833	-0-	-314	-0-	833	2			N	-0-					39

WEST PARK (ATOKA) //CONT.// 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1443	2	57	9	Y	52	48	1	4	8	4
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	Y	1	1	8			4
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	797	2	32	9	Y	29	24	1	1	8	8
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	4
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	Y	25	23	1	2	8	4
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1311	2	28	9	Y	25	21	1	4	8	4

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
*07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					20
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					20
04	840	N	207	-0-	-633	-0-	207	2			N	-0-					20
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					20
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1	1	8			20
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			20

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	Y	18	2	8			43
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1569	2	17	9	Y	15	1	8			57
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17					74
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6	9	Y	5					79
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	Y	2	1	8			80
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1674	2	21	9	Y	19	2	8			97

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1121	2	112	9	Y	102	96	1	5	8	8
03	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	1120	2	63	9	Y	57	48	1	1	8	16
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2492	2	43	9	Y	39	45	1	1	8	9
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2059	2	52	9	Y	47	46	1	3	8	7
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1759	2	53	9	Y	48	43	1	5	8	7

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

02	1092	N	652	-0-	-440	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1178	N	890	-0-	-288	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

02	DLQ G-10		451	-0-	451	1908	450	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	DLQ G-10		762	-0-	762	2670	762	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	647	-0-	-1453	1217	647	2			Y	-0-					-0-
05	1777	N	560	-0-	-1217	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

02	4368	X	3829	-0-	-539	-0-	3828	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	4836	X	4106	-0-	-730	-0-	4106	2			Y	-0-					18
04	4500	X	2699	-0-	-1801	-0-	2699	2			Y	-0-					18
05	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	4133	2			Y	-0-					18
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	Y	1	1	8			18
*07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4885	2	1	9	Y	1	1	8			18

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

02	840	N	837	-0-	-3	-0-	600	1	181	2	Y	51					135
							56	9									
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	775	1	67	2	Y	48	165	1			18
							53	9									
04	990	N	774	-0-	-216	-0-	696	1	33	2	Y	41					59
							45	9									
05	930	N	703	-0-	-227	-0-	663	1	40	9	Y	36					95
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	733	1	21	9	Y	19					114
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	775	1	58	9	Y	53					167

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7113	2	1	9	Y	1	1	8			10
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			Y	-0-					10
04	6870	X	6848	-0-	-22	-0-	6848	2			Y	-0-					10
05	7099	X	6974	-0-	-125	-0-	6974	2			Y	-0-					10
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			Y	-0-					10
07	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	6646	2			Y	-0-					10

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

02	3500	X	2420	-0-	-1080	-0-	2407	2	13	9	Y	12					22
03	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3527	2	50	9	Y	45					67
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3320	2	52	9	Y	47					114
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	Y	32	1	8			145
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2996	2	28	9	Y	25	168	1			2
07	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	2998	2	23	9	Y	21	1	8			22

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

02	DLQ G-10		349	-0-	349	1748	347	2	2	9	Y	2	2	8			64
03	DLQ G-10		333	-0-	333	2081	333	2			Y	-0-					64
04	2100	N	677	-0-	-1423	658	624	2	53	9	Y	48					112
05	954	N	296	-0-	-658	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	8			112
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	299	2	13	9	Y	12					124
07	651	N	351	-0-	-300	-0-	341	2	10	9	Y	9	1	8			132

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

02	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3778	1162	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1219	-0-	1219	4997	1219	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1294	-0-	-806	4191	1294	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1187	-0-	-1913	2278	1187	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1178	-0-	-1822	456	1178	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	731	-0-	-602	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2116	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
*07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2278	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1857	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	837	N	422	-0-	-415	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2499	2	21	9	Y	19	6	8			72
03	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	Y	24	2	8			94
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1679	2	9	9	Y	8	2	8			100
05	1612	N	844	-0-	-768	-0-	826	2	18	9	Y	16	1	8			115
06	DLQ G-10		2668	-0-	2668	2668	2590	2	78	9	Y	71	130	1	6	8	50
07	DLQ G-10		2294	-0-	2294	4962	2259	2	35	9	Y	32	13	8			69

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4336	2	262	9	Y	238	212	1	25	8	17
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4713	2	8	9	Y	7	7	8			17
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4092	2	145	9	Y	132	106	1	7	8	36
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4929	2	98	9	Y	89	99	1	7	8	19
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4858	2	124	9	Y	113	101	1	15	8	16
*07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5141	2	133	9	Y	121	94	1	27	8	16

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	264 107	1 9	4037	2	Y	97	2	8			207
03	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	223 12	1 9	2136	2	Y	11	181	1			37
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	283 72	1 9	3653	2	Y	65					102
05	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	186 97	1 9	2122	2	Y	88	180	1			10
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	360 7	1 9	3379	2	Y	6	1	8			15
07	4867	X	3813	-0-	-1054	-0-	372 121	1 9	3320	2	Y	110	1	8			124

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	140 56	1 9	4919	2	Y	51	1	8			115
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	155 50	1 9	5232	2	Y	45					160
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	150 52	1 9	4256	2	Y	47	157	1			50
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	155 39	1 9	4661	2	Y	35					85
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	150 55	1 9	4617	2	Y	50	1	8			134
*07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	155 62	1 9	5386	2	Y	56	1	8			189

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4836	-0-	-204	-0-	4783	2	53	9	Y	48	3	8			97
03	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	5081	2	84	9	Y	76	1	8			172
04	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	4870	2	55	9	Y	50	172	1	1	8	49
05	5487	X	5111	-0-	-376	-0-	5022	2	89	9	Y	81	1	8			129
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4859	2	72	9	Y	65	2	8			192
07	5022	X	4873	-0-	-149	-0-	4816	2	57	9	Y	52	160	1	4	8	80

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2056	-0-	-1052	-0-	336 1	1 9	1719	2	Y	1	1	8			132
03	3441	X	2993	-0-	-448	-0-	493 62	1 9	2438	2	Y	56					188
04	3330	X	2408	-0-	-922	-0-	469 45	1 9	1894	2	Y	41	184	1			45
05	3441	X	2287	-0-	-1154	-0-	496 67	1 9	1724	2	Y	61	1	8			105
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	480 22	1 9	1297	2	Y	20					125
07	2449	X	1573	-0-	-876	-0-	496	1	1077	2	Y	-0-					125

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2309	-0-	-323	-0-	2255	2	54	9	Y	49	1	8			215
03	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	2499	2	64	9	Y	58	181	1			92
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2592	2	20	9	Y	18					110
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2596	2	63	9	Y	57					167
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2428	2	34	9	Y	31	1	8			197
07	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	2446	2	46	9	Y	42	176	1	1	8	62

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2538	-0-	-514	-0-	2504	2	34	9	Y	31	1	8			85
03	3999	X	3150	-0-	-849	-0-	3111	2	39	9	Y	35					120
04	3870	X	3009	-0-	-861	-0-	2996	2	13	9	Y	12					132
05	3999	X	3036	-0-	-963	-0-	2962	2	74	9	Y	67	169	1			30
06	DLQ	G-10	2424	-0-	2424	2424	2423	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	DLQ	G-10	2499	-0-	2499	4923	2459	2	40	9	Y	36	1	8			65

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	2725	2	39	9	Y	35	172	1	6	8	55
03	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	3142	2	2	9	Y	2	2	8			55
04	3150	X	2748	-0-	-402	-0-	2736	2	12	9	Y	11	2	8			64
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5486	2	59	9	Y	54	3	8			115
06	DLQ	G-10	4159	-0-	4159	4159	4092	2	67	9	Y	61	6	8			170
07	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	6902	2704	2	39	9	Y	35	166	1	9	8	30

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1265	-0-	-1199	-0-	1239	2	26	9	Y	24	2	8			87
03	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	2619	2	29	9	Y	26	1	8			112
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2720	2	30	9	Y	27	1	8			138
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	Y	21	1	8			158
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2640	2	13	9	Y	12	1	8			169
*07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2845	2	25	9	Y	23	3	8			189

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3419	-0-	-137	-0-	3303	2	116	9	Y	105	172	1	25	8	115
03	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3666	2	109	9	Y	99	7	8			207
04	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	3262	2	103	9	Y	94	175	1	7	8	119
05	3906	X	3528	-0-	-378	-0-	3426	2	102	9	Y	93	8	8			204
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3556	2	124	9	Y	113	182	1	18	8	117
*07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4383	2	163	9	Y	148	33	8			232

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3482	2	107	9	Y	97	169	1	6	8	22
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3503	2	95	9	Y	86	1	8			107
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3317	2	89	9	Y	81	172	1	1	8	15
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3685	2	91	9	Y	83	1	8			97
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3188	2	84	9	Y	76	3	8			170
*07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3583	2	87	9	Y	79	161	1	4	8	84

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5558	-0-	-518	-0-	5471	2	87	9	Y	79	172	1	1	8	50
03	6727	X	6104	-0-	-623	-0-	6003	2	101	9	Y	92					142
04	6510	X	5938	-0-	-572	-0-	5852	2	86	9	Y	78	166	1			54
05	6510	X	6027	-0-	-483	-0-	5920	2	107	9	Y	97	2	8			149
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5462	2	70	9	Y	64	176	1			37
07	6045	X	6003	-0-	-42	-0-	5922	2	81	9	Y	74	1	8			110

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2807	-0-	-329	-0-	140	1	2638	2	Y	26	1	8			175
							29	9									
03	3472	X	2639	-0-	-833	-0-	155	1	2447	2	Y	34	186	1			23
							37	9									
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	150	1	3164	2	Y	107					130
							118	9									
05	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	155	1	3094	2	Y	80					210
							88	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	150	1	2897	2	Y	23	183	1			50
							25	9									
07	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	155	1	2969	2	Y	19	1	8			68
							21	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	56	1	5938	2	Y	36	12	8			94
							40	9									
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	62	1	6296	2	Y	30	3	8			121
							33	9									
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	60	1	6116	2	Y	98	181	1	3	8	35
							108	9									
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	62	1	6293	2	Y	39	3	8			71
							43	9									
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	60	1	4726	2	Y	32	6	8			97
							35	9									
07	6386	X	3107	-0-	-3279	-0-	62	1	3020	2	Y	23	5	8			115
							25	9									

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1154	2	84	9	Y	76	175	1	2	8	69
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1432	2	79	9	Y	72	1	8			140
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1908	2	70	9	Y	64	161	1	1	8	42
05	1178	N	814	-0-	-364	-0-	750	2	64	9	Y	58	1	8			99
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	849	2	57	9	Y	52	112	1	2	8	37
07	1984	N	912	-0-	-1072	-0-	851	2	61	9	Y	55	3	8			89

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3613	2	64	9	Y	58	3	8			70
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3822	2	62	9	Y	56	1	8			125
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3223	2	42	9	Y	38	90	1	1	8	72
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3637	2	36	9	Y	33	1	8			104
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3690	2	30	9	Y	27	69	1	2	8	60
*07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4496	2	36	9	Y	33	3	8			90

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16128	X	14601	-0-	-1527	-0-	14182	2	419	9	Y	381	175	1	19	8	324
03	17856	X	17620	-0-	-236	-0-	17127	2	493	9	Y	448	550	1	5	8	217
04	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17329	2	497	9	Y	452	453	1	5	8	211
05	17856	X	17576	-0-	-280	-0-	17091	2	485	9	Y	441	356	1	5	8	291
06	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	16787	2	567	9	Y	515	530	1	12	8	264
07	17887	X	17001	-0-	-886	-0-	16477	2	524	9	Y	476	543	1	21	8	176

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5611	-0-	-297	-0-	5526	2	85	9	Y	77	168	1	7	8	20
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7530	2	72	9	Y	65	2	8			83
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7352	2	67	9	Y	61	2	8			142
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7754	2	47	9	Y	43	166	1	2	8	17
06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7339	2	58	9	Y	53	5	8			65
*07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7855	2	86	9	Y	78	8	8			135

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5746	2	116	9	N	105	2	8			116
03	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	5993	2	127	9	N	115	183	1	1	8	47
04	6240	X	5661	-0-	-579	-0-	5534	2	127	9	N	115	1	8			161
05	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	5686	2	130	9	N	118	176	1	1	8	102
06	6270	X	5577	-0-	-693	-0-	5460	2	117	9	N	106	172	1	2	8	34
07	6479	X	5705	-0-	-774	-0-	5584	2	121	9	N	110	3	8			141

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	7160	-0-	-288	-0-	6949	2	211	9	Y	192	354	1	26	8	209
03	8246	X	7765	-0-	-481	-0-	7552	2	213	9	Y	194	7	8			396
04	7980	X	7050	-0-	-930	-0-	6850	2	200	9	Y	182	420	1	7	8	151
05	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	7961	2	157	9	Y	143	173	1	7	8	114
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7408	2	125	9	Y	114	15	8			213
*07	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7762	2	261	9	Y	237	176	1	25	8	249

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1785	-0-	-147	-0-	1734	2	51	9	N	46	2	8			161
03	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1938	2	45	9	N	41	164	1	1	8	37
04	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	1891	2	15	9	N	14	1	8			50
05	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	1569	2	19	9	N	17	1	8			66
06	1920	N	1560	-0-	-360	-0-	1495	2	65	9	N	59	1	8			124
*07	3100	N	3664	-0-	564	564	3629	2	35	9	N	32	4	8			152

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1147	-0-	-225	-0-	1129	2	18	9	Y	16	6	8			99
03	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	1249	2	15	9	Y	14	1	8			112
04	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	1225	2	32	9	Y	29	111	1	2	8	28
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1714	2	19	9	Y	17	2	8			43
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1670	2	9	9	Y	8	3	8			48
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1179	2	20	9	Y	18	5	8			61

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8576	2	112	9	N	102					167
03	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9547	2	140	9	N	127	185	1			109
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9263	2	127	9	N	115	170	1			54
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9608	2	131	9	N	119					173
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9131	2	120	9	N	109	170	1			112
07	9548	X	9492	-0-	-56	-0-	9363	2	129	9	N	117	180	1			49

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3362	2	160	9	N	145	183	1	7	8	169
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3783	2	144	9	N	131	168	1	2	8	130
04	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14563	2	120	9	N	109	170	1	2	8	67
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9223	2	72	9	N	65	2	8			130
06	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	22507	2	354	9	N	322	376	1	6	8	70
*07	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15380	2	63	9	N	57	7	8			120

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3771	-0-	-793	-0-	3649	2	122	9	N	111	171	1	31	8	109
03	5053	X	4492	-0-	-561	-0-	4362	2	130	9	N	118	8	8			219
04	4800	X	3862	-0-	-938	-0-	3757	2	105	9	N	95	181	1	8	8	125
05	4960	X	4267	-0-	-693	-0-	4160	2	107	9	N	97	8	8			214
06	4350	X	3832	-0-	-518	-0-	3725	2	107	9	N	97	177	1	17	8	117
07	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	4190	2	116	9	N	105	32	8			190

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	6598	-0-	-570	-0-	6475	2	123	9	Y	112	182	1	5	8	35
03	7936	X	7292	-0-	-644	-0-	7168	2	124	9	Y	113	1	8			147
04	7500	X	7089	-0-	-411	-0-	6973	2	116	9	Y	105	183	1	2	8	67
05	7533	X	6037	-0-	-1496	-0-	5940	2	97	9	Y	88	1	8			154
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3628	2	52	9	Y	47	174	1	2	8	25
07	7192	X	44	-0-	-7148	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	8			25

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3222	-0-	-362	-0-	3079	2	143	9	Y	130	28	8			139
03	3968	X	3260	-0-	-708	-0-	3149	2	111	9	Y	101	183	1	7	8	50
04	3840	X	2912	-0-	-928	-0-	2791	2	121	9	Y	110	8	8			152
05	3968	X	3410	-0-	-558	-0-	3290	2	120	9	Y	109	173	1	8	8	80
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3247	2	123	9	Y	112	18	8			174
07	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	2583	2	146	9	Y	133	168	1	34	8	105

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5329	2	273	9	Y	248	173	1	18	8	127
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5837	2	276	9	Y	251	184	1	5	8	189
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5785	2	226	9	Y	205	345	1	4	8	45
05	6107	X	3984	-0-	-2123	-0-	3800	2	184	9	Y	167	176	1	4	8	32
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4302	2	460	9	Y	418	202	1	28	8	220
*07	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7141	2	649	9	Y	590	532	1	168	8	110

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	5439	-0-	-2261	-0-	5362	2	77	9	N	70	172	1	13	8	89
03	8215	X	6918	-0-	-1297	-0-	6842	2	76	9	N	69	4	8			154
04	7590	X	6345	-0-	-1245	-0-	6268	2	77	9	N	70	160	1	3	8	61
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9262	2	106	9	N	96	3	8			154
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7635	2	109	9	N	99	173	1	8	8	72
*07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8870	2	120	9	N	109	14	8			167

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28308	X	28308	-0-	-0-	-0-	27100	2	1208	9	Y	1098	876	1	183	8	247
03	30985	X	30985	-0-	-0-	-0-	29752	2	1233	9	Y	1121	1078	1	49	8	241
04	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	27599	2	980	9	Y	891	908	1	43	8	181
05	14136	X	12425	-0-	-1711	-0-	12015	2	410	9	Y	373	359	1	27	8	168
06	22714	X	22714	-0-	-0-	-0-	21908	2	806	9	Y	733	706	1	9	8	186
*07	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	27284	2	1103	9	Y	1003	1017	1	126	8	46

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26002	X	26002	-0-	-0-	-0-	25479	2	523	9	Y	475	530	1	65	8	68
03	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	25724	2	376	9	Y	342	364	1	8	8	38
04	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	29729	2	415	9	Y	377	339	1	13	8	63
05	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	18599	2	352	9	Y	320	354	1	14	8	15
06	34270	X	34270	-0-	-0-	-0-	33696	2	574	9	Y	522	362	1	5	8	170
*07	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	20978	2	402	9	Y	365	478	1	14	8	43

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1661	-0-	-355	-0-	1630	2	31	9	Y	28					60
03	2046	X	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			Y	-0-					60
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					60
05	1891	X	1844	-0-	-47	-0-	1776	2	68	9	Y	62					122
06	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1691	2	50	9	Y	45					167
07	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1696	2	65	9	Y	59	168	1			98

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1325	2	59	9	N	54					97
03	1705	N	970	-0-	-735	-0-	918	2	52	9	N	47					144
04	1260	N	637	-0-	-623	-0-	625	2	12	9	N	11					155
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1376	2	52	9	N	47					202
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1076	2	24	9	N	22					224
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1107	2	33	9	N	30	183	1			71

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					63
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-					63
04	930	N	484	-0-	-446	-0-	484	2			N	-0-					63
05	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-					63
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					63
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					63

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

02	4200	X	3662	-0-	-538	-0-	3568	2	94	9	N	85					259
03	4526	X	4118	-0-	-408	-0-	4043	2	75	9	N	68	181	1			146
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4318	2	23	9	N	21					167
05	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	3572	2	152	9	N	138	182	1			123
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4177	2	55	9	N	50					173
07	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	3949	2	179	9	N	163	177	1			68

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	10832	2	353	9	N	321	192	1			453
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6462	2	163	9	N	148	377	1			224
04	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10634	2	294	9	N	267	192	1			299
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8475	2	160	9	N	145	168	1			276
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7090	2	333	9	N	303	174	1			405
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					405

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

02	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	7888	2	138	9	N	125					359
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8210	2	176	9	N	160	188	1			331
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7046	2	91	9	N	83	191	1			223
05	5208	X	3926	-0-	-1282	-0-	3883	2	43	9	N	39					262
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8071	2	94	9	N	85					347
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					347

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	4445	-0-	-1827	-0-	4443	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6789	X	6405	-0-	-384	-0-	6404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6990	X	5473	-0-	-1517	-0-	5472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7223	X	5768	-0-	-1455	-0-	5767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6990	X	4686	-0-	-2304	-0-	4685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6417	X	2375	-0-	-4042	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

02	9464	X	8490	-0-	-974	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	7902	-0-	-2576	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9507	-0-	-633	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9853	-0-	-315	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9424	-0-	-146	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7973	-0-	-1854	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

02	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8780	2	17	9	N	15					227
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8687	2	6	9	N	5	166	1			66
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9839	2	14	9	N	13					79
05	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9643	2	83	9	N	75					154
06	10260	X	7646	-0-	-2614	-0-	7646	2			N	-0-					154
07	10168	X	9276	-0-	-892	-0-	9233	2	43	9	N	39	175	1			18

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

02	11508	X	11067	-0-	-441	-0-	11038	3	29	9	N	26					152
03	12741	X	12468	-0-	-273	-0-	12440	3	28	9	N	25					177
04	12270	X	12013	-0-	-257	-0-	12002	3	11	9	N	10					187
05	12679	X	12426	-0-	-253	-0-	12379	3	47	9	N	43					230
06	12270	X	11902	-0-	-368	-0-	11902	3			N	-0-	184	1			46
07	12462	X	12242	-0-	-220	-0-	12242	3			N	-0-					46

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	6084	-0-	-244	-0-	6019	3	65	9	N	59					87
03	6944	X	6458	-0-	-486	-0-	6434	3	24	9	N	22					109
04	6840	X	6265	-0-	-575	-0-	6242	3	23	9	N	21					130
05	7068	X	6369	-0-	-699	-0-	6347	3	22	9	N	20					150
06	6840	X	6385	-0-	-455	-0-	6368	3	17	9	N	15					165
07	6727	X	6696	-0-	-31	-0-	6683	3	13	9	N	12					177

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

02	6468	X	4015	-0-	-2453	-0-	4015	3			N	-0-					202
03	7161	X	5421	-0-	-1740	-0-	5366	3	55	9	N	50					252
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7229	3	28	9	N	25					277
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7502	3	3	9	N	3					280
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					280
07	7502	X	4551	-0-	-2951	-0-	4551	3			N	-0-					280

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

02	3696	X	3182	-0-	-514	-0-	3182	3			N	-0-					242
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4082	3	114	9	N	104					346
04	3900	X	3418	-0-	-482	-0-	3404	3	14	9	N	13					359
05	4030	X	4028	-0-	-2	-0-	4003	3	25	9	N	23					382
06	4050	X	3822	-0-	-228	-0-	3822	3			N	-0-					382
07	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3941	3	36	9	N	33					415

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

02	2268	N	2221	-0-	-47	-0-	2215	3	6	9	N	5					64
03	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2428	3	11	9	N	10					74
04	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2327	3	6	9	N	5					79
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2471	3	8	9	N	7					86
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2300	3	6	9	N	5					91
07	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2412	3	1	9	N	1					92

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

02	9772	X	7130	-0-	-2642	-0-	7089	3	41	9	N	37					351
03	10540	X	10480	-0-	-60	-0-	10462	3	18	9	N	16	317	1			50
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9720	3	31	9	N	28					78
05	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	3			N	-0-					78
06	10140	X	9440	-0-	-700	-0-	9389	3	51	9	N	46					124
07	10478	X	9941	-0-	-537	-0-	9902	3	39	9	N	35					159

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2682	-0-	-986	-0-	2682	3			N	-0-					77
03	4061	X	3331	-0-	-730	-0-	78	1	3250	3	N	3					80
							3	9									
04	3690	X	3239	-0-	-451	-0-	3237	3	2	9	N	2					82
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3687	3	6	9	N	5					87
06	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	2954	3	7	9	N	6					93
07	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3248	3	6	9	N	5					98

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					3
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					3
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					3
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					3
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					3
*07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4276	-0-	-316	-0-	42	1	4234	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4532	-0-	-800	-0-	47	1	4485	3	N	-0-					-0-
*04	5160	X	3026	-0-	-2134	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	3690	-0-	-1642	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	3656	-0-	-1504	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4306	-0-	-437	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1093	2	98	9	N	89					237
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	624	2	44	9	N	40	179	1			98
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	502	2	43	9	N	39					137
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16					153
06	1290	X	328	-0-	-962	-0-	291	2	37	9	N	34					187
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					187

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					133
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	350	2	184	9	N	167					300
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3	170	1			133
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					133
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					133
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					133

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					26
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1951	2	48	9	N	44					70
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	501	2	68	9	N	62					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					37
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					37
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					37
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					37
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					37
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					37

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	6537	-0-	-1639	-0-	613 134	1 9	5790	2	N	122	198	1			175
03	9052	X	5477	-0-	-3575	-0-	758 119	1 9	4600	2	N	108	181	1			102
04	8610	X	3768	-0-	-4842	-0-	750 63	1 9	2955	2	N	57					159
05	8897	X	5089	-0-	-3808	-0-	479 65	1 9	4545	2	N	59	180	1			38
06	7380	X	3892	-0-	-3488	-0-	325 81	1 9	3486	2	N	74					112
07	7223	X	5665	-0-	-1558	-0-	763 102	1 9	4800	2	N	93	185	1			20

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	387	1	4619	2	Y	52					242
							57	9									
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	379	1	4522	2	Y	140	181	1			201
							154	9									
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	380	1	4546	2	Y	82	158	1			125
							90	9									
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	212	1	4050	2	Y	65					190
							72	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3363	2	Y	29	172	1			47
							32	9									
*07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	248	1	5065	2	Y	28					75
							31	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5129	-0-	-107	-0-	663	1	4258	2	N	189	199	1			92
							208	9									
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	775	1	4714	2	N	205	192	1			105
							226	9									
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	750	1	4640	2	N	209	164	1			150
							230	9									
05	5673	X	3566	-0-	-2107	-0-	479	1	2947	2	N	127	195	1			82
							140	9									
06	5520	X	1658	-0-	-3862	-0-	325	1	1253	2	N	73					155
							80	9									
07	5797	X	3537	-0-	-2260	-0-	775	1	2682	2	N	73	181	1			47
							80	9									

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8665	2	178	9	N	162	193	1			89
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9355	2	171	9	N	155	187	1			57
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7781	2	141	9	N	128	85	1			100
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5861	2	116	9	N	105	187	1			18
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7309	2	128	9	N	116					134
*07	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	7976	2	105	9	N	95	156	1			73

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4462	-0-	-18	-0-	573	1	3798	2	N	83	192	1			85
							91	9									
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	758	1	5250	2	N	105					190
							116	9									
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	676	1	4961	2	N	84	197	1			77
							92	9									
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	588	1	5148	2	N	73					150
							80	9									
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	624	1	5389	2	N	92					242
							101	9									
07	4960	X	4734	-0-	-226	-0-	769	1	3849	2	N	105	188	1			159
							116	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3867	-0-	-165	-0-	51	1	3759	2	Y	52					145
							57	9									
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	35	1	4623	2	Y	67	160	1			52
							74	9									
04	4170	X	4069	-0-	-101	-0-	26	1	3991	2	Y	47					99
							52	9									
05	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	3914	2	58	9	Y	53					152
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	19	1	5070	2	Y	43	72	1			123
							47	9									
*07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6525	2	46	9	Y	42					165

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	756	-0-	-616	-0-	665	1	91	9	Y	83					190
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	675	1	1269	2	Y	15	177	1			28
							17	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	501	1	977	2	Y	44					72
							48	9									
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	510	1	1192	2	Y	40					112
							44	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	499	1	1138	2	Y	74	111	1			75
							81	9									
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	464	1	1852	2	Y	4					79
							4	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4094	-0-	-526	-0-	28	1	3997	2	N	63					291
							69	9									
03	5115	X	4353	-0-	-762	-0-	31	1	4237	2	N	77	189	1			179
							85	9									
04	4950	X	4280	-0-	-670	-0-	30	1	4184	2	N	60					239
							66	9									
05	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	31	1	4419	2	N	58					297
							64	9									
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	30	1	4399	2	N	57	190	1			164
							63	9									
*07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	28	1	4444	2	N	56					220
							62	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5148	-0-	-1208	-0-	24 76	1 9	5048	2	N	69	195	1			170
03	6882	X	6186	-0-	-696	-0-	30 105	1 9	6051	2	N	95					265
04	6660	X	6592	-0-	-68	-0-	30 90	1 9	6472	2	N	82	186	1			161
05	6882	X	6157	-0-	-725	-0-	26 128	1 9	6003	2	N	116	193	1			84
06	6000	X	2204	-0-	-3796	-0-	9 62	1 9	2133	2	N	56					140
07	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	31 116	1 9	6314	2	N	105					245

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	588	2			N	-0-					33
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					33
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					33
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					33
06	750	N	547	-0-	-203	-0-	547	2			N	-0-					33
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	4669	-0-	-1883	-0-	4419	2	250	9	Y	227	227	1			150
03	6758	X	4980	-0-	-1778	-0-	4747	2	233	9	Y	212	212	1			150
04	6540	X	4766	-0-	-1774	-0-	4550	2	216	9	Y	196	223	1			123
05	6758	X	2913	-0-	-3845	-0-	2707	2	206	9	Y	187	217	1			93
06	5730	X	4213	-0-	-1517	-0-	4033	2	180	9	Y	164	219	1			38
07	5177	X	5056	-0-	-121	-0-	4900	2	156	9	Y	142	101	1			79

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	719	1	3097	2	N	146	180	1			141
							161	9									
03	5487	X	4797	-0-	-690	-0-	796	1	3839	2	N	147	186	1			102
							162	9									
04	5310	X	4603	-0-	-707	-0-	770	1	3727	2	N	96					198
							106	9									
05	5487	X	4273	-0-	-1214	-0-	796	1	3367	2	N	100	185	1			113
							110	9									
06	4920	X	4264	-0-	-656	-0-	751	1	3429	2	N	76					189
							84	9									
*07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	743	1	5376	2	N	82	182	1			89
							90	9									

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3101	2	136	9	N	124	201	1			46
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3331	2	175	9	N	159					205
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3353	2	155	9	N	141	173	1			173
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3766	2	153	9	N	139	183	1			129
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3711	2	147	9	N	134	191	1			72
*07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3537	2	107	9	N	97					169

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3709	-0-	609	609	539	1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3678	-0-	678	1287	530	1	3148	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3669	-0-	569	1856	539	1	3130	2	Y	-0-					-0-
06	4455	X	2599	-0-	-1856	-0-	522	1	2077	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3071	-0-	-742	-0-	536	1	2535	2	Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

02	4116	X	294	-0-	-3822	-0-	243	2	51	9	N	46					93
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	12					105
04	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4016	2	13	9	N	12					117
05	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	3857	2	55	9	N	50					167
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3357	2	45	9	N	41	180	1			28
07	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	2978	2	13	9	N	12					40

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4821	2	176	9	N	160	197	1			158
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5476	2	173	9	N	157					315
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5613	2	164	9	N	149	380	1			84
05	5518	X	5303	-0-	-215	-0-	5082	2	221	9	N	201					285
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5368	2	122	9	N	111	191	1			205
07	5642	X	5572	-0-	-70	-0-	5328	2	244	9	N	222	191	1			236

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4475	-0-	-425	-0-	974	1	3332	2	N	154	182	1			157
							169	9									
03	5332	X	4795	-0-	-537	-0-	1079	1	3497	2	N	199	192	1			164
							219	9									
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	1044	1	4239	2	N	228	196	1			196
							251	9									
05	5239	X	4471	-0-	-768	-0-	4247	2	224	9	N	204	189	1			211
06	5070	X	3396	-0-	-1674	-0-	3244	2	152	9	N	138	182	1			167
07	5518	X	3570	-0-	-1948	-0-	3338	2	232	9	N	211	190	1			188

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

02	3892	X	3825	-0-	-67	-0-	3674	2	151	9	N	137	190	1			165
03	4030	X	3689	-0-	-341	-0-	3526	2	163	9	N	148	194	1			119
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3992	2	101	9	N	92					211
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4209	2	140	9	N	127	189	1			149
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4080	2	76	9	N	69					218
07	4247	X	4075	-0-	-172	-0-	4046	2	29	9	N	26	168	1			76

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

02	4116	X	3929	-0-	-187	-0-	638	1	3138	2	N	139					246
							153	9									
03	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	707	1	2947	2	N	127	193	1			180
							140	9									
04	4170	X	3257	-0-	-913	-0-	684	1	2385	2	N	171	176	1			175
							188	9									
05	4340	X	2844	-0-	-1496	-0-	2675	2	169	9	N	154	190	1			139
06	4200	X	2649	-0-	-1551	-0-	2504	2	145	9	N	132	187	1			84
07	4340	X	3066	-0-	-1274	-0-	2923	2	143	9	N	130					214

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					89
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					89
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					89
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	1052	-0-	-180	-0-	985	2	67	9	N	61			191
03	1364	X	780	-0-	-584	-0-	712	2	68	9	N	62	187	1	66
04	1320	X	954	-0-	-366	-0-	919	2	35	9	N	32			98
05	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	358	1	959	2	N	53			151
							58	9							
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	360	1	943	2	N	84	187	1	48
							92	9							
*07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	372	1	2229	2	N	92			140
							101	9							
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2444	2	167	9	N	152	190	1	165
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2699	2	118	9	N	107	189	1	83
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2518	2	145	9	N	132	183	1	32
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2435	2	200	9	N	182			214
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2278	2	142	9	N	129	191	1	152
07	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	1935	2	53	9	N	48			200

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2444	2	167	9	N	152	190	1	165
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2699	2	118	9	N	107	189	1	83
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2518	2	145	9	N	132	183	1	32
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2435	2	200	9	N	182			214
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2278	2	142	9	N	129	191	1	152
07	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	1935	2	53	9	N	48			200

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2611	-0-	-469	-0-	2418	2	193	9	Y	175	366	1	40
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	539	1	3289	2	Y	213	184	1	69
							234	9							
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	514	1	3375	2	Y	249	188	1	130
							274	9							
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	539	1	3405	2	Y	316	352	1	94
							348	9							
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	522	1	5204	2	Y	228	175	1	147
							251	9							
*07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	517	1	7056	2	Y	176	175	1	148
							194	9							

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4143	2	279	9	N	254	192	1	258
03	3689	X	2803	-0-	-886	-0-	2726	2	77	9	N	70			328
04	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	3181	2	113	9	N	103	188	1	243
05	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	3010	2	165	9	N	150	180	1	213
06	3570	X	2502	-0-	-1068	-0-	2371	2	131	9	N	119	191	1	141
07	3689	X	2247	-0-	-1442	-0-	2185	2	62	9	N	56			197

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4438	2	218	9	N	198	189	1	205
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5046	2	98	9	N	89	193	1	101
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5324	2	84	9	N	76			177
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6053	2	112	9	N	102	191	1	88
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4157	2	63	9	N	57			145
07	3007	X	685	-0-	-2322	-0-	635	2	50	9	N	45			190

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	8943	-0-	-1193	-0-	8693	2	250	9	N	227	374	1	148
03	11222	X	9008	-0-	-2214	-0-	8810	2	198	9	N	180	195	1	133
04	10590	X	8977	-0-	-1613	-0-	8819	2	158	9	N	144			277
05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	10905	2	267	9	N	243	375	1	145
06	9870	X	8632	-0-	-1238	-0-	8470	2	162	9	N	147	170	1	122
*07	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11727	2	271	9	N	246	183	1	185

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

02	4648	X	3154	-0-	-1494	-0-	3078	2	76	9	N	69					231
03	4867	X	3633	-0-	-1234	-0-	3534	2	99	9	N	90	156	1			165
04	4380	X	3156	-0-	-1224	-0-	3038	2	118	9	N	107	188	1			84
05	4526	X	1723	-0-	-2803	-0-	1634	2	89	9	N	81					165
06	3510	X	2521	-0-	-989	-0-	2454	2	67	9	N	61					226
07	3627	X	1644	-0-	-1983	-0-	1563	2	81	9	N	74	173	1			127

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	6048	1	6304	2	N	209	194	1			101
							230	9									
03	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	6480	1	6680	2	N	190	184	1			107
							209	9									
04	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	6480	1	6541	2	N	151	189	1			69
							166	9									
05	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	6696	1	6302	2	N	190	191	1			68
							209	9									
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	6480	1	4100	2	N	138					206
							152	9									
*07	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	6696	1	4188	2	N	117	180	1			143
							129	9									

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1740	2	371	9	N	337	375	1			177
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1738	2	252	9	N	229	181	1			225
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	1991	2	206	9	N	187	343	1			69
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2258	2	281	9	N	255	182	1			142
06	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1863	2	212	9	N	193	191	1			144
*07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2518	2	238	9	N	216	182	1			178

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

02	5488	X	3961	-0-	-1527	-0-	3741	2	220	9	Y	200	131	1			218
03	5301	X	5135	-0-	-166	-0-	4827	2	308	9	Y	280	263	1			235
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4719	2	173	9	Y	157	130	1			262
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5395	2	255	9	Y	232	279	1			215
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4828	2	215	9	Y	195	261	1			149
07	5146	X	5012	-0-	-134	-0-	4827	2	185	9	Y	168	129	1			188

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11243	2	178	9	Y	162	162	1			107
03	11842	X	11711	-0-	-131	-0-	11544	2	167	9	Y	152	152	1			107
04	11460	X	11208	-0-	-252	-0-	11053	2	155	9	Y	141	160	1			88
05	11842	X	11336	-0-	-506	-0-	11192	2	144	9	Y	131	154	1			65
06	11430	X	11366	-0-	-64	-0-	11237	2	129	9	Y	117	155	1			27
07	11811	X	11086	-0-	-725	-0-	10969	2	117	9	Y	106	74	1			59

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

02	4172	X	3311	-0-	-861	-0-	3223	2	88	9	N	80					235
03	4464	X	3689	-0-	-775	-0-	3521	2	168	9	N	153	191	1			197
04	4320	X	3553	-0-	-767	-0-	3488	2	65	9	N	59	180	1			76
05	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	3743	2	166	9	N	151					227
06	4140	X	3849	-0-	-291	-0-	3714	2	135	9	N	123	188	1			162
07	3689	X	3200	-0-	-489	-0-	3098	2	102	9	N	93	177	1			78

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

02	2492	X	1463	-0-	-1029	-0-	1463	2			N	-0-					86
03	2759	X	1788	-0-	-971	-0-	1788	2			N	-0-					86
04	2670	X	1740	-0-	-930	-0-	1736	2	4	9	N	4					90
05	2201	X	1754	-0-	-447	-0-	1754	2			N	-0-					90
06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1623	2			N	-0-					90
07	1798	N	864	-0-	-934	-0-	864	2			N	-0-					90

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

02	3724	X	2831	-0-	-893	-0-	2555	2	276	9	N	251	352	1			166
03	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	2894	2	364	9	N	331	373	1			124
04	3630	X	3120	-0-	-510	-0-	2770	2	350	9	N	318	366	1			76
05	3751	X	3613	-0-	-138	-0-	3206	2	407	9	N	370	177	1			269
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3194	2	399	9	N	363	541	1			91
07	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	2872	2	329	9	N	299	360	1			30

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

02	3808	X	3383	-0-	-425	-0-	3097	2	286	9	N	260	389	1			267
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3516	2	167	9	N	152	180	1			239
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	2987	2	206	9	N	187					426
05	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	2995	2	187	9	N	170	365	1			231
06	3630	X	2914	-0-	-716	-0-	2751	2	163	9	N	148	188	1			191
07	3751	X	3127	-0-	-624	-0-	2926	2	201	9	N	183	179	1			195

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	960	1	1649	2	N	173	172	1			188
							190	9									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	1044	1	2093	2	N	183	186	1			185
							201	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1044	1	1895	2	N	189	176	1			198
							208	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1079	1	2436	2	N	193	183	1			208
							212	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1044	1	4232	2	N	169	181	1			196
							186	9									
*07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1079	1	3706	2	N	161	190	1			167
							177	9									

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	720	1	787	2	N	89					222
							98	9									
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	785	1	6066	2	N	180	196	1			206
							198	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	760	1	3884	2	N	127					333
							140	9									
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	785	1	211	2	N	61					394
							67	9									
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	760	1	4166	2	N	128	181	1			341
							141	9									
*07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	785	1	172	2	N	58					399
							64	9									

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4150	-0-	-162	-0-	4114	2	36	9	N	33					221
03	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	4901	2	66	9	N	60					281
04	5070	X	4223	-0-	-847	-0-	4161	2	62	9	N	56	192	1			145
05	5239	X	3980	-0-	-1259	-0-	3859	2	121	9	N	110					255
*06	5070	X	2877	-0-	-2193	-0-	2845	2	32	9	N	29					284
07	4960	X	2805	-0-	-2155	-0-	2803	2	2	9	N	2	186	1			100

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	174	1	19	9	N	17					50
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	995	1	369	9	N	335	198	1			187
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1035	1	173	9	N	157	182	1			162
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1073	1	248	2	N	234	190	1			206
							257	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1009	1	212	2	N	172	189	1			189
							189	9									
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	979	1	293	2	N	151	180	1			160
							166	9									

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	5809	-0-	-1779	-0-	5378	2	431	9	N	392	373	1			328
03	7874	X	7141	-0-	-733	-0-	6723	2	418	9	N	380	388	1			320
04	7440	X	6431	-0-	-1009	-0-	5995	2	436	9	N	396	368	1			348
05	7688	X	6514	-0-	-1174	-0-	6021	2	493	9	N	448	565	1			231
06	6900	X	4748	-0-	-2152	-0-	4354	2	394	9	N	358	369	1			220
07	7130	X	5744	-0-	-1386	-0-	5386	2	358	9	N	325	367	1			178

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1736	-0-	-560	-0-	1344	2	392	9	N	356	378	1			314
03	2356	X	2236	-0-	-120	-0-	1781	2	455	9	N	414	371	1			357
04	2280	X	2208	-0-	-72	-0-	1775	2	433	9	N	394	545	1			206
05	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	1791	2	441	9	N	401	372	1			235
06	2160	N	1338	-0-	-822	-0-	1035	2	303	9	N	275	173	1			337
07	2294	N	1653	-0-	-641	-0-	1334	2	319	9	N	290	356	1			271

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					219
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2281	2	109	9	N	99					318
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4130	2	61	9	N	55					373
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4869	2	70	9	N	64	188	1			249
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5479	2	80	9	N	73					322
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					322

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	1485	-0-	-2799	-0-	1473	2	12	9	N	11					195
03	4743	X	3268	-0-	-1475	-0-	3211	2	57	9	N	52					247
04	3660	X	2734	-0-	-926	-0-	2655	2	79	9	N	72	177	1			142
05	3658	X	1445	-0-	-2213	-0-	1443	2	2	9	N	2					144
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	64					208
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					208

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2428	-0-	-456	-0-	2381	2	47	9	N	43					427
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2933	2	35	9	N	32					459
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2750	2	23	9	N	21	191	1			289
05	3813	X	3194	-0-	-619	-0-	3121	2	73	9	N	66					355
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	5					360
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					360

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5700	2	109	9	N	99					331
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6134	2	122	9	N	111	381	1			61
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6610	2	135	9	N	123					184
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6899	2	128	9	N	116	190	1			110
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	96					206
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					206

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4912	2	150	9	N	136					330
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4847	2	157	9	N	143	197	1			276
04	3360	X	3271	-0-	-89	-0-	3168	2	103	9	N	94	179	1			191
05	3472	X	1570	-0-	-1902	-0-	1453	2	117	9	N	106					297
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	123	193	1			227
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					227

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	2341	-0-	-3119	-0-	2294	2	47	9	N	43					252
03	5363	X	4219	-0-	-1144	-0-	4110	2	109	9	N	99	185	1			166
04	5100	X	5073	-0-	-27	-0-	4957	2	116	9	N	105					271
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6917	2	105	9	N	95	190	1			176
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	55					231
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					231

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	47	2	15	9	N	14					217
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5					222
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	219	2	19	9	N	17					239
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1953	2	52	9	N	47	191	1			95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					159
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					159

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6467	2	271	9	N	246	432	1			364
03	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10107	2	370	9	N	336	177	1			523
04	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17117	2	315	9	N	286	180	1			629
05	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13534	2	215	9	N	195	378	1			446
*06	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	17114	2	158	9	N	144					590
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					590

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7746	2	114	9	N	104	191	1			313
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7834	2	138	9	N	125	192	1			246
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6612	2	127	9	N	115					361
05	6386	X	3689	-0-	-2697	-0-	3556	2	133	9	N	121	180	1			302
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	201	176	1			327
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					327

THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5492	2	169	9	N	154	397	1			228
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7601	2	191	9	N	174					402
04	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12069	2	200	9	N	182	181	1			403
05	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	22442	2	344	9	N	313	189	1			527
*06	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17072	2	442	9	N	402	367	1			562
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1258	-0-	-1318	-0-	1249	2	9	9	N	8					497
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					497
04	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	1750	2	125	9	N	114					611
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4775	2	146	9	N	133	394	1			350
06	5250	X	4988	-0-	-262	-0-	4713	2	275	9	N	250	184	1			416
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					416

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					20
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					20
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					20
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					20
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					20
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					94
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					94
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					94
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					94
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					94
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			63
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					43
03	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3			N	-0-					43
04	2580 N	2415	-0-	-165	-0-	2415	3			N	-0-					43
05	2821 N	1354	-0-	-1467	-0-	1354	3			N	-0-					43
06	2430 N	1637	-0-	-793	-0-	1637	3			N	-0-					43
07	2511 N	1568	-0-	-943	-0-	1568	3			N	-0-					43

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					84
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					84
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					84
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					84
06	540	N	168	-0-	-372	-0-	168	2			N	-0-					84
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					84